

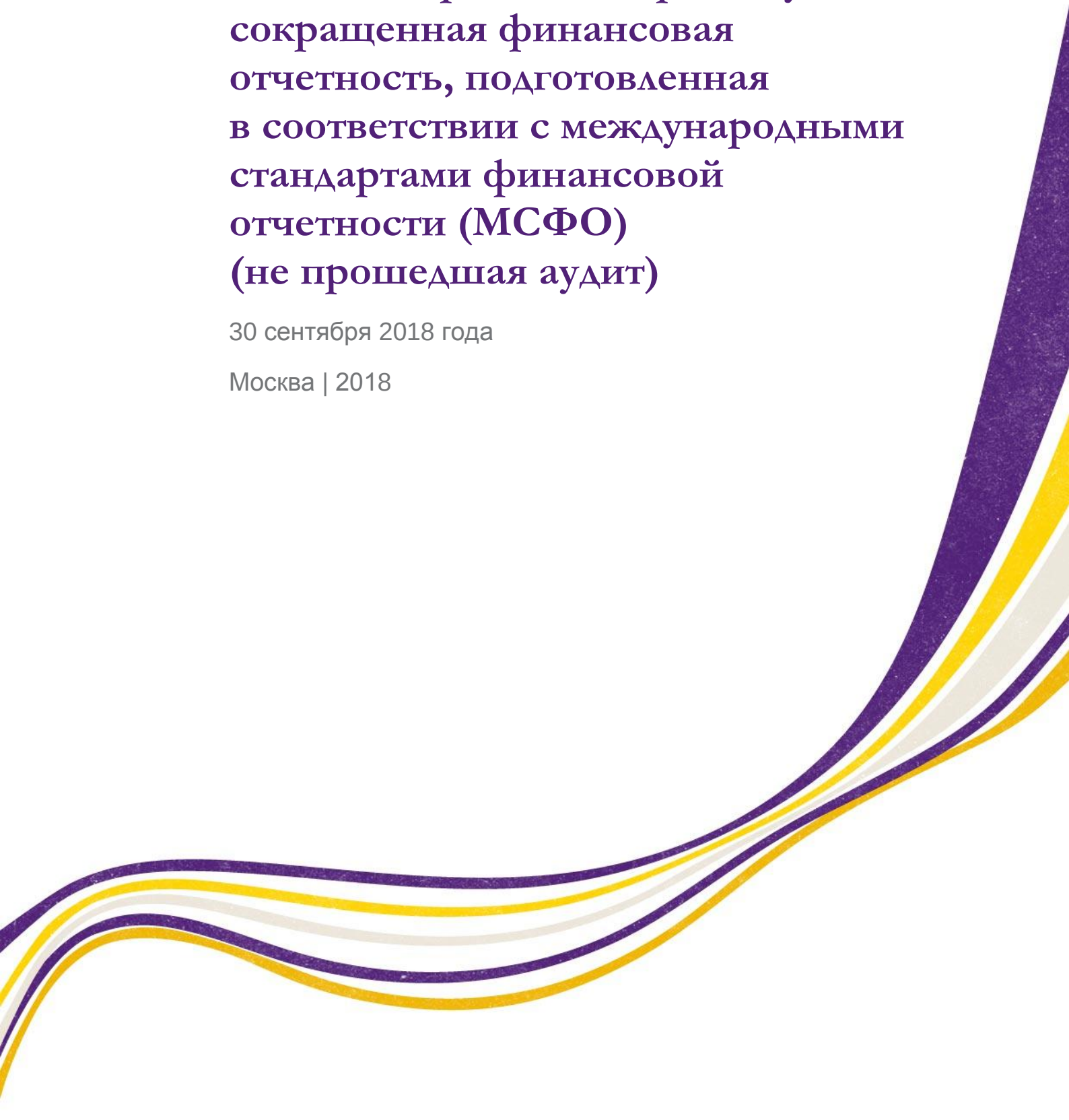


ПАО «ГАЗПРОМ»

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

30 сентября 2018 года

Москва | 2018



Оглавление

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.....	3
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе.....	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	8

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:

1	Общие сведения	9
2	Условия ведения деятельности в Российской Федерации	9
3	Основа представления информации	10
4	Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении.....	10
5	Сегментная информация.....	15
6	Денежные средства и их эквиваленты.....	20
7	Дебиторская задолженность и предоплата.....	20
8	Товарно-материальные запасы	20
9	Основные средства	21
10	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	22
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата.....	24
12	Прочие оборотные и внеоборотные активы.....	24
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	25
14	Налог на прибыль	28
15	Капитал	29
16	Выручка от продаж.....	30
17	Операционные расходы	31
18	Финансовые доходы и расходы	31
19	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»	32
20	Оценочные обязательства.....	32
21	Справедливая стоимость финансовых инструментов	33
22	Связанные стороны	36
23	Контрактные и условные обязательства.....	42
24	События после отчетной даты	51



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 30 сентября 2018 года и связанных с ним консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 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 проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка 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 аудиторское мнение.

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»



Руководитель задания



С.М. Шапигузов
(на основании Устава,
квалификационный аттестат аудитора
01-001230)

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

Дата заключения по результатам обзорной проверки:

29 ноября 2018 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 № 002.726. 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 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	885 721	869 007
	Краткосрочные финансовые активы	62 600	31 057
7	Дебиторская задолженность и предоплата	1 085 447	1 122 724
8	Товарно-материальные запасы	938 999	772 314
	НДС к возмещению	125 977	119 881
12	Прочие оборотные активы	<u>728 325</u>	<u>554 283</u>
		3 827 069	3 469 266
	Внеоборотные активы		
9	Основные средства	13 377 197	12 545 079
	Гудвил	107 497	105 469
10	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 016 734	867 445
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	670 553	669 286
21	Долгосрочные финансовые активы	422 103	268 432
12	Прочие внеоборотные активы	<u>514 009</u>	<u>313 793</u>
		16 108 093	14 769 504
	Итого активы	19 935 162	18 238 770
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность и оценочные обязательства	1 364 943	1 378 182
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	32 623	59 922
	Задолженность по налогам и сборам	312 621	276 607
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>782 760</u>	<u>874 805</u>
		2 492 947	2 589 516
	Долгосрочные обязательства		
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 729 567	2 391 713
20	Оценочные обязательства	483 002	469 453
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	774 709	699 413
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>129 177</u>	<u>73 194</u>
		4 116 455	3 633 773
	Итого обязательства	6 609 402	6 223 289
	Капитал		
15	Уставный капитал	325 194	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(235 919)	(235 919)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>12 786 824</u>	<u>11 539 811</u>
		12 876 099	11 629 086
	Неконтролирующая доля участия	449 661	386 395
	Итого капитал	13 325 760	12 015 481
	Итого обязательства и капитал	19 935 162	18 238 770

А. Б. Миллер
Председатель Правления

29 ноября 2018 года

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

29 ноября 2018 года

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
16	Выручка от продаж	1 930 036	1 431 662	5 901 591	4 641 596
	Чистый доход (расход) по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	9 342	5 918	7 048	(14 409)
17	Операционные расходы	(1 414 385)	(1 214 231)	(4 450 034)	(3 876 133)
	Убыток от обесценения финансовых активов	(19 315)	(11 666)	(73 654)	(55 020)
	Прибыль от продаж	505 678	211 683	1 384 951	696 034
18	Финансовые доходы	156 954	102 305	416 893	338 349
18	Финансовые расходы	(240 290)	(78 710)	(635 122)	(318 337)
	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	57 597	27 861	149 180	83 830
10	Прибыль до налогообложения	479 939	263 139	1 315 902	799 876
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(78 169)	(47 657)	(181 390)	(130 819)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	(1 235)	(7 911)	(70 426)	(53 432)
	Налог на прибыль	(79 404)	(55 568)	(251 816)	(184 251)
	Прибыль за период	400 535	207 571	1 064 086	615 625
	Прочий совокупный доход (расход):				
	Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:				
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	83 309	7 138	154 315	(33 089)
20	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	68 973	(44 515)	84 316	(58 751)
	Итого прочий совокупный доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	152 282	(37 377)	238 631	(91 840)
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:				
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 657	356	3 315	2 481
	Курсовые разницы	57 733	(1 372)	148 670	21 741
	Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога	8 341	799	35 292	(3 624)
	Итого прочий совокупный доход (расход), который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	67 731	(217)	187 277	20 598
	Итого прочий совокупный доход (расход) за период, за вычетом налога	220 013	(37 594)	425 908	(71 242)
	Совокупный доход за период	620 548	169 977	1 489 994	544 383
	Прибыль за период, относящаяся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	386 446	200 488	1 017 250	581 834
	Неконтролирующей доле участия	14 089	7 083	46 836	33 791
		400 535	207 571	1 064 086	615 625
	Совокупный доход за период, относящийся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	603 019	161 156	1 434 403	504 183
	Неконтролирующей доле участия	17 529	8 821	55 591	40 200
		620 548	169 977	1 489 994	544 383
19	Базовая и разведенная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)	17,49	9,07	46,03	26,33

А. Б. Миллер
Председатель Правления

29 ноября 2018 года

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

29 ноября 2018 года

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2018 года	2017 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль до налогообложения	1 315 902	799 876
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
17	Амортизация	476 136	448 579
18	Чистые финансовые расходы (доходы)	218 229	(20 012)
10	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(149 180)	(83 830)
	Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	113 599	97 679
17	Прибыль от производных финансовых инструментов	(6 072)	(11 699)
	Прочее	9 001	(15 105)
	Итого влияние корректировок	661 713	415 612
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	1 977 615	1 215 488
	Увеличение долгосрочных активов	(5 569)	(1 936)
	Увеличение долгосрочных обязательств	5 251	7 479
	Изменения в оборотном капитале	(337 673)	(417 746)
	Уплаченный налог на прибыль	(213 276)	(190 468)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	1 426 348	612 817
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(1 191 595)	(987 823)
18	Капитализированные и уплаченные проценты	(99 771)	(95 263)
	Чистое изменение займов выданных	13 513	9 950
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	(922)	(16)
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(26 542)	(92 464)
	Полученные проценты	70 376	42 254
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	7 423	473
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	61 514	40 048
	Поступления от продажи ассоциированных организаций	-	487
	Поступления от продажи дочерних организаций	577	-
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(6 321)	(2 596)
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	42 788	-
	Прочее	(55 488)	1 013
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 184 448)	(1 083 937)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	708 190	643 107
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(779 447)	(425 909)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	32 774	112 127
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(60 050)	(51 587)
	Уплаченные дивиденды	(187 659)	(191 730)
18	Уплаченные проценты	(22 164)	(24 086)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(139)	(124)
	Поступления от продажи неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	20 728	-
	Прочее	2 943	774
	Чистые денежные средства, (использованные в) от финансовой деятельности	(284 824)	62 572
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	59 638	11 492
	Увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	16 714	(397 056)
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	869 007	896 728
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	885 721	499 672

А. Б. Миллер
 Председатель Правления

29 ноября 2018 года

Е. А. Васильева
 Главный бухгалтер

29 ноября 2018 года

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ
ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

		Относящиеся к акционерам ПАО «Газпром»						
		Количество размещенных акций (млрд штук)	Уставный капитал	Выкуп- ленные собственные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого по капиталу
Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года							
	Сальдо на 31 декабря 2016 года	22,1	325 194	(235 919)	11 005 256	11 094 531	347 308	11 441 839
	Прибыль за период	-	-	-	581 834	581 834	33 791	615 625
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	(33 089)	(33 089)	-	(33 089)
20	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	(58 734)	(58 734)	(17)	(58 751)
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	2 481	2 481	-	2 481
	Курсовые разницы	-	-	-	15 718	15 718	6 023	21 741
	(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	(4 027)	(4 027)	403	(3 624)
	Совокупный доход за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года	-	-	-	504 183	504 183	40 200	544 383
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	592	592	(683)	(91)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(15)	(15)	-	(15)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	(177 680)	(177 680)	(13 608)	(191 288)
	Сальдо на 30 сентября 2017 года	22,1	325 194	(235 919)	11 332 336	11 421 611	373 217	11 794 828
	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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
4	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	-	-	-	1 017 250	1 017 250	46 836	1 064 086
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	155 086	155 086	(771)	154 315
20	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	84 318	84 318	(2)	84 316
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	3 315	3 315	-	3 315
	Курсовые разницы	-	-	-	139 770	139 770	8 900	148 670
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	34 664	34 664	628	35 292
	Совокупный доход за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	-	-	-	1 434 403	1 434 403	55 591	1 489 994
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	3 425	3 425	19 095	22 520
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(42)	(42)	-	(42)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	(177 687)	(177 687)	(11 280)	(188 967)
	Сальдо на 30 сентября 2018 года	22,1	325 194	(235 919)	12 786 824	12 876 099	449 661	13 325 760

А. Б. Миллер
Председатель Правления

29 ноября 2018 года

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

29 ноября 2018 года

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

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Публичное акционерное общество «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерние организации (далее – Группа или Группа Газпром) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии. Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ПАО «Газпром», 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 прочих товаров, работ и услуг.

Деятельность Группы подвержена сезонным колебаниям, пик спроса на газ приходится на первый и четвертый кварталы года. Обычно примерно 20 % и 70 % годового объема газа отгружается за три и девять календарных месяцев, заканчивающихся 30 сентября, соответственно.

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 30 сентября 2018 года – 65,5906 (на 30 сентября 2017 года – 58,0169);
- на 31 декабря 2017 года – 57,6002 (на 31 декабря 2016 года – 60,6569).

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

- на 30 сентября 2018 года – 76,2294 (на 30 сентября 2017 года – 68,4483);
- на 31 декабря 2017 года – 68,8668 (на 31 декабря 2016 года – 63,8111).

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 2017 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, за исключением применения новых стандартов, вступивших в силу с 1 января 2018 года.

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

Применение новых стандартов

- **МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»** (выпущен в ноябре 2009 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты)

а) Классификация и оценка финансовых активов

Группа классифицирует финансовые активы по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости

В данную категорию финансовых активов включаются активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов.

Изменений в классификации финансовых активов, ранее также оцениваемых по амортизированной стоимости, не произошло.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода

В данную категорию финансовых активов включаются долговые активы, которые удерживаются в рамках бизнес-моделей, цель которых достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов.

Прибыль или убыток, относящиеся к данной категории финансовых активов, признаются в составе прочего совокупного дохода, за исключением прибыли или убытка от обесценения, процентных доходов и курсовых разниц, которые признаются в составе прибыли или убытка. Когда финансовый актив выбывает, накопленные прибыли или убытки, ранее признанные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются из состава капитала в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе. Процентный доход от данных финансовых активов рассчитывается по методу эффективной процентной ставки и включается в состав финансовых доходов.

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

Руководство Группы может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости долевых инструментов в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Руководство Группы приняло решение по большинству имеющихся долевых инструментов отражать изменения справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, так как данные инструменты рассматриваются как долгосрочные стратегические инвестиции, которые, как ожидается, не будут проданы в краткосрочной и среднесрочной перспективе. Прочий совокупный доход или расход от изменения справедливой стоимости таких инструментов не может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Ранее данные инструменты учитывались Группой в составе финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, изменения справедливой стоимости которых также отражались в составе прочего совокупного дохода.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток

Финансовые активы, которые не соответствуют условиям признания в качестве финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости либо оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток. К таким финансовым активам Группы в основном относятся производные финансовые инструменты и финансовые инструменты для торговли, а также некоторые долевые инструменты, по которым Группа не приняла решение отражать изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

Ранее данные инструменты также удовлетворяли критериям оценки по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток.

б) Обесценение финансовых активов

Группа применяет модель «ожидаемых кредитных убытков» к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевые инструменты, а также к активам по договору.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному финансовому активу значительно увеличился с момента первоначального признания.

Если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, оценочный резерв под убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

В отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору, вне зависимости от наличия значительных компонентов финансирования, используется оценка ожидаемых кредитных убытков за весь срок.

Применение новой модели привело к незначительному увеличению суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки.

в) Классификация и оценка финансовых обязательств

Группа классифицирует все финансовые обязательства как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, за исключением:

- финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Такие обязательства, включая производные финансовые инструменты, впоследствии оцениваются по справедливой стоимости;
- договоров финансовой гарантии. После первоначального признания договоры финансовой гарантии оцениваются по наибольшей величине из суммы оценочного резерва под убытки и первоначально признанной суммы за вычетом общей суммы дохода, признанной в соответствии с принципами МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»;

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

- условного возмещения, признаваемого при объединении бизнесов, к которому применяется МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов». Такое условное возмещение впоследствии оценивается по справедливой стоимости, изменения которой признаются в составе прибыли или убытка.

Группа не классифицирует по собственному усмотрению какие-либо финансовые обязательства как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Ранее Группа применяла аналогичную классификацию и оценку финансовых обязательств.

г) Учет хеджирования

Руководство Группы приняло решение вести учет хеджирования в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

По производным финансовым инструментам, признанным инструментами хеджирования, Группа применяет учет хеджирования. Группа использует хеджирование денежных потоков для управления изменениями денежных потоков из-за колебаний курсов иностранной валюты по прогнозируемым сделкам, вероятность осуществления которых высока.

Квалифицируемый инструмент хеджирования определяется в качестве инструмента хеджирования целиком.

Эффективная часть изменений справедливой стоимости инструмента хеджирования отражается в прочем совокупном доходе. Прибыли или убытки, относящиеся к неэффективной части изменений справедливой стоимости инструмента хеджирования, сразу переносятся в состав прибыли или убытка.

Эффективная часть хеджирования реклассифицируется из состава капитала в состав прибыли или убытка в качестве реклассификационной корректировки в том же периоде, в котором хеджируемые ожидаемые будущие денежные потоки окажут влияние на прибыль или убыток. Однако если не ожидается, что в одном или нескольких будущих периодах будет возмещена вся указанная сумма или ее часть, то та сумма, возмещение которой не ожидается, незамедлительно реклассифицируется в состав прибыли или убытка в качестве реклассификационной корректировки.

При наступлении срока исполнения по сделке с инструментом хеджирования или его продаже, либо когда такой инструмент перестает удовлетворять критериям учета хеджирования, все накопленные прибыли и убытки, отраженные в составе капитала, продолжают учитываться в составе капитала до момента выполнения прогнозируемой операции. Если выполнение прогнозируемой операции по инструменту хеджирования больше не ожидается, сумма совокупной прибыли или убытка по инструменту хеджирования, признанная в составе капитала, немедленно переносится в состав прибыли или убытка.

Ранее Группа применяла учет хеджирования к аналогичным производным финансовым инструментам, признанным инструментами хеджирования.

Таким образом, применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» не оказало значительного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы. Группа применила МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» ретроспективно и воспользовалась освобождением, позволяющим не пересчитывать предыдущие представленные периоды вследствие применения новых правил. Эффект от применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» признан 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 2018 года.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

	1 января 2018 года
Убыток от обесценения финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, за вычетом налога	(2 696)
Дооценка финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток	1 015
Уменьшение стоимости инвестиции в ассоциированную организацию «Газпромбанк» (Акционерное общество)	(11 545)
Итого уменьшение капитала	(13 226)

- **МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущен в мае 2014 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты)**

Выручка признается по мере того, как выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги покупателю. Актив передается по мере того, как покупатель получает контроль над таким активом.

За исключением требования о более детальном раскрытии информации в отношении выручки по географическим сегментам (см. Примечание 16), применение МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» не оказало существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы. Соответственно, сравнительные данные и вступительное сальдо нераспределенной прибыли и прочих резервов и неконтролирующей доли участия по состоянию на 1 января 2018 года не были пересчитаны.

Применение разъяснений и изменений к стандартам

Следующие разъяснения и изменения к действующим стандартам вступили в силу, начиная с 1 января 2018 года:

- КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата» (выпущено в декабре 2016 года) разъясняет порядок признания немонетарного актива либо немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения либо получения предварительной оплаты до момента признания относящегося к ней актива, дохода или расхода.
- Изменения к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» (выпущены в июне 2016 года). Поправки разъясняют порядок учета изменений условий вознаграждения на основе акций и обязательства по уплате налога, удержанного из суммы предоставленного вознаграждения на основе акций.
- Изменения к МСФО (IAS) 40 «Инвестиционная недвижимость» (выпущены в декабре 2016 года). Изменения устанавливают более четкие критерии для перевода объектов в категорию или из категории инвестиционной недвижимости.

Группа рассмотрела данные разъяснения и изменения к стандартам при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Разъяснения и изменения к стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

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

Стандарты, разъяснения и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Ряд новых стандартов, разъяснений и изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарты, разъяснения и изменения к стандартам:

- МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда» и вводит единую модель отражения для всех типов договоров аренды в отчете о финансовом положении в порядке, аналогичном текущему порядку учета договоров финансовой аренды, и обязывает арендаторов признавать активы и обязательства для большинства договоров аренды, за исключением специально оговоренных случаев. Для арендодателей произошли незначительные изменения текущих правил, установленных МСФО (IAS) 17 «Аренда».
- 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».
- 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) 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.
- 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.

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 межсегментной продажи 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 операционным сегментам в том числе 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 операционным сегментам. Финансовые доходы и расходы не распределяются по операционным сегментам.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года</u>									
Выручка по сегментам	695 578	866 694	3 233 341	44 895	1 137 855	1 591 629	361 769	269 073	8 200 834
Выручка от межсегментных продаж	676 021	698 402	202 206	41 612	587 144	5 404	-	-	2 210 789
Выручка от внешних продаж	19 557	168 292	3 031 135	3 283	550 711	1 586 225	361 769	269 073	5 990 045
Финансовый результат по сегментам	6 638	41 532	617 785	7 717	317 317	155 818	32 317	33 515	1 212 639
Амортизация	138 882	368 113	12 787	19 434	86 022	41 933	39 168	35 807	742 146
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	6 129	18 227	205	-	107 558	3 852	59	13 150	149 180
<u>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года</u>									
Выручка по сегментам	712 531	842 221	2 500 209	41 549	840 719	1 232 907	349 599	260 581	6 780 316
Выручка от межсегментных продаж	695 548	667 693	184 961	38 752	452 766	6 097	-	-	2 045 817
Выручка от внешних продаж	16 983	174 528	2 315 248	2 797	387 953	1 226 810	349 599	260 581	4 734 499
Финансовый результат по сегментам	74 592	42 790	130 976	4 668	186 249	40 509	38 490	2 069	520 343
Амортизация	139 255	387 360	13 630	21 181	86 376	34 172	35 432	25 690	743 096
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	5 076	14 384	2 815	59	50 422	2 206	104	8 764	83 830

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<u>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>219 761</u>	<u>311 497</u>	<u>971 318</u>	<u>14 253</u>	<u>466 502</u>	<u>596 243</u>	<u>87 596</u>	<u>95 298</u>	<u>2 762 468</u>
Выручка от межсегментных продаж	213 706	256 959	51 570	12 995	261 447	1 591	-	-	798 268
Выручка от внешних продаж	6 055	54 538	919 748	1 258	205 055	594 652	87 596	95 298	1 964 200
Финансовый результат по сегментам	<u>(22 425)</u>	<u>27 783</u>	<u>234 826</u>	<u>606</u>	<u>162 513</u>	<u>35 979</u>	<u>(8 282)</u>	<u>9 408</u>	<u>440 408</u>
Амортизация	45 308	120 405	4 299	6 365	29 499	13 981	13 037	11 420	244 314
Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 493	5 902	393	-	39 237	1 549	(23)	8 046	57 597
<u>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>245 775</u>	<u>316 625</u>	<u>710 087</u>	<u>12 436</u>	<u>269 744</u>	<u>447 520</u>	<u>86 444</u>	<u>89 232</u>	<u>2 177 863</u>
Выручка от межсегментных продаж	240 181	259 579	47 728	11 163	155 089	1 522	-	-	715 262
Выручка от внешних продаж	5 594	57 046	662 359	1 273	114 655	445 998	86 444	89 232	1 462 601
Финансовый результат по сегментам	<u>36 186</u>	<u>45 144</u>	<u>(28 342)</u>	<u>(467)</u>	<u>67 065</u>	<u>27 477</u>	<u>(3 160)</u>	<u>(973)</u>	<u>142 930</u>
Амортизация	45 192	125 233	5 098	6 887	28 397	6 371	10 949	4 845	232 972
Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 839	5 141	2 348	4	17 654	943	(77)	9	27 861

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

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
	Финансовый результат по отчетным сегментам	431 000	143 903	1 179 124	518 274
	Финансовый результат по прочим сегментам	9 408	(973)	33 515	2 069
	Итого финансовый результат по сегментам	440 408	142 930	1 212 639	520 343
	Разница в амортизации ¹	86 725	87 697	266 010	294 518
	Расходы по обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(4 410)	(5 993)	(12 226)	(12 888)
18	Чистые финансовые (расходы) доходы	(83 336)	23 595	(218 229)	20 012
10	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	57 597	27 861	149 180	83 830
17	Прибыль от производных финансовых инструментов	22 227	4 348	6 072	11 699
	Прочее	(39 272)	(17 299)	(87 544)	(117 638)
	Итого прибыль до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	479 939	263 139	1 315 902	799 876

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 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 868 902	1 373 369	5 720 972	4 473 918
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	95 298	89 232	269 073	260 581
Итого выручка от внешних продаж по сегментам	1 964 200	1 462 601	5 990 045	4 734 499
Разницы по внешним продажам ¹	(34 164)	(30 939)	(88 454)	(92 903)
Итого выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	1 930 036	1 431 662	5 901 591	4 641 596

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 продаж 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.

По состоянию на 30 сентября 2018 года	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
Активы по сегментам	2 665 236	6 840 375	1 844 097	335 953	2 830 455	1 960 685	857 700	1 290 298	18 624 799								
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	24 874	176 065	20 839	2	568 776	20 614	1 598	203 966	1 016 734								
Капитальные вложения ¹	168 426	405 293	27 582	6 396	172 259	208 141	35 950	84 449	1 108 496								

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 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 2017 года									
Активы по сегментам	2 677 231	6 721 549	1 669 202	347 929	2 516 019	1 715 485	868 933	1 131 509	17 647 857
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	25 706	155 054	19 198	2	465 544	21 534	1 422	178 985	867 445
Капитальные вложения ²	216 450	498 550	51 675	37 694	330 424	225 240	58 110	86 457	1 504 600

¹ Капитальные вложения за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года.

² Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

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

Прим.		30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
	Активы по отчетным сегментам	17 334 501	16 516 348
	Активы по прочим сегментам	1 290 298	1 131 509
	Итого активы по сегментам	18 624 799	17 647 857
	Чистая разница в стоимости основных средств ¹	(1 628 303)	(1 967 878)
	Капитализированные затраты по заимствованиям	783 707	714 392
6	Денежные средства и их эквиваленты	885 721	869 007
	Краткосрочные финансовые активы	62 600	31 057
	НДС к возмещению	125 977	119 881
12	Прочие оборотные активы	728 325	554 283
21	Долгосрочные финансовые активы	422 103	268 432
	Гудвил	107 497	105 469
12	Прочие внеоборотные активы	514 009	313 793
	Межсегментные активы	(849 957)	(742 369)
	Прочее	158 684	324 846
	Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	19 935 162	18 238 770

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 поправками, связанными с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемыми 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 сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

Обязательства по сегментам представлены в таблице ниже.

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Поставка газа	844 411	841 706
Переработка	477 074	337 170
Добыча газа	319 727	329 521
Транспортировка	244 170	306 235
Добыча нефти и газового конденсата	219 871	217 805
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	90 684	82 315
Хранение газа	23 145	24 416
Все прочие сегменты	263 991	287 748
Итого обязательства по сегментам	2 483 073	2 426 916

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 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.		30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
	Обязательства по отчетным сегментам	2 219 082	2 139 168
	Обязательства по прочим сегментам	263 991	287 748
	Итого обязательства по сегментам	2 483 073	2 426 916
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	32 623	59 922
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	782 760	874 805
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 729 567	2 391 713
20	Долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочных обязательств по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды)	264 715	266 837
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	774 709	699 413
	Прочие долгосрочные обязательства	129 177	73 194
	Дивиденды	4 434	5 099
	Межсегментные обязательства	(849 957)	(742 369)
	Прочее	258 301	167 759
	Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	6 609 402	6 223 289

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.

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	526 112	508 585
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	359 609	360 422
Итого денежные средства и их эквиваленты	885 721	869 007

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	800 518	758 150
Прочая дебиторская задолженность	114 693	136 980
Дебиторская задолженность по займам выданным	68 379	149 302
Авансы выданные и предоплата	101 857	78 292
Итого дебиторская задолженность и предоплата	1 085 447	1 122 724

Дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 911 847 млн руб. и 781 978 млн руб., предоплата представлена за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 12 359 млн руб. и 12 542 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила ноль млн руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 121 946 млн руб. и 80 231 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 5 002 млн руб. и 4 974 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2016 года				
Первоначальная стоимость	14 329 467	95 229	2 577 846	17 002 542
Накопленная амортизация	<u>(5 458 960)</u>	<u>(40 835)</u>	-	<u>(5 499 795)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	8 870 507	54 394	2 577 846	11 502 747
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	8 870 507	54 394	2 577 846	11 502 747
Амортизация	(443 378)	(1 874)	-	(445 252)
Поступление	46 546	443	938 792	985 781
Курсовые разницы	8 828	20	19 412	28 260
Передача	201 410	62	(201 472)	-
Выбытие	(22 777)	(145)	(38 147)	(61 069)
Изменение резерва на снижение стоимости	-	-	<u>(5 138)</u>	<u>(5 138)</u>
Остаточная стоимость на 30 сентября 2017 года	8 661 136	52 900	3 291 293	12 005 329
За три месяца, закончившихся 31 декабря 2017 года				
Остаточная стоимость на 30 сентября 2017 года	8 661 136	52 900	3 291 293	12 005 329
Амортизация	(155 778)	(627)	-	(156 405)
Поступление	100 298	300	601 507	702 105
Курсовые разницы	(7 988)	(6)	2 127	(5 867)
Передача	493 580	1 261	(494 841)	-
Выбытие	(22 259)	(373)	(5 281)	(27 913)
Изменение резерва на снижение стоимости	<u>37 640</u>	-	<u>(9 810)</u>	<u>27 830</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	9 106 629	53 455	3 384 995	12 545 079
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>(6 101 452)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	9 106 629	53 455	3 384 995	12 545 079
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	9 106 629	53 455	3 384 995	12 545 079
Амортизация	(474 144)	(1 714)	-	(475 858)
Поступление	71 289	-	1 164 283	1 235 572
Курсовые разницы	66 070	84	61 907	128 061
Передача	205 705	-	(205 705)	-
Выбытие	(25 780)	(10 082)	(15 477)	(51 339)
Изменение резерва на снижение стоимости	-	-	<u>(4 318)</u>	<u>(4 318)</u>
Остаточная стоимость на 30 сентября 2018 года	8 949 769	41 743	4 385 685	13 377 197
По состоянию на 30 сентября 2018 года				
Первоначальная стоимость	15 482 029	86 793	4 385 685	19 954 507
Накопленная амортизация	<u>(6 532 260)</u>	<u>(45 050)</u>	-	<u>(6 577 310)</u>
Остаточная стоимость на 30 сентября 2018 года	8 949 769	41 743	4 385 685	13 377 197

Основные средства производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 158 214 млн руб. и 157 849 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 194 714 млн руб. и 185 145 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно. Изменение резерва на снижение стоимости объектов незавершенного строительства обусловлено в основном начислением резерва по объектам, планируемым к ликвидации, и курсовыми разницами.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 85 млн руб. и 148 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Прим.			Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий за девять месяцев, закончившихся 30 сентября			
			Стоимость инвестиций на 30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года	2018 года	2017 года
22, 23	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	212 083	169 242	41 788	22 378
22	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	152 000	140 548	11 452	5 095
22, 23	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	Ассоциированная организация	150 645	145 603	13 088	8 945
22	АО «Арктикгаз» ²	Совместное предприятие	135 704	105 157	29 909	12 672
22, 23	«Норд Стрим АГ»	Совместное предприятие	91 414	79 288	13 184	11 161
22	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	Ассоциированная организация	51 427	45 436	4 561	3 704
22	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	35 626	33 509	8 198	6 674
22	АО «Мессояханефтегаз»	Совместное предприятие	33 349	17 965	20 584	7 040
22	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	Ассоциированная организация	32 483	29 588	482	(547)
	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	17 269	15 645	62	107
22	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	11 228	9 435	548	2 514
22	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	7 750	12 786	2 690	2 515
22	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	Совместное предприятие	7 411	6 532	133	(319)
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в размере 22 910 млн руб. и 21 795 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно)		<u>78 345</u>	<u>56 711</u>	<u>2 501</u>	<u>1 891</u>
			1 016 734	867 445	149 180	83 830

¹ 28 июня 2017 года Группа приобрела 16 % обыкновенных акций «Газпромбанк» (Акционерное общество), выкупив дополнительную эмиссию акций за 60 000 млн руб. В результате данной сделки эффективная доля владения Группы в «Газпромбанк» (Акционерное общество) увеличилась с 37 % до 48 %.

² 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»). По состоянию на 31 декабря 2017 года инвестиция по данной строке в сумме 105 157 млн руб. включает инвестиции в ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации.

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

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

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

	Доля владения по состоянию на 30 сентября 2018 года	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 сентября 2018 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	48 % ²	Россия	6 119 261	5 627 659	188 085	41 007
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ³	50 %	Россия	1 094 276	670 109	278 285	83 575
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50 %	Россия	557 817	254 653	237 620	23 963
«Норд Стрим АГ» ⁴	51 %	Германия	477 536	298 292	59 103	25 851
АО «Арктикгаз»	50 %	Россия	426 552	176 986	147 368	60 738
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	291 426	177 509	51 438	9 318
АО «Мессояханефтегаз»	50 %	Россия	200 040	133 760	90 792	41 168
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	86 774	15 523	27 436	16 395
«Винтерсхалл АГ» ⁵	49 %	Ливия	79 207	54 671	5 595	127
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48 %	Польша	69 796	2 124	11 200	965
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50 %	Нидерланды	55 173	41 378	10 535	267
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	46 558	30 121	17 497	5 379
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	28 202	5 747	33 142	1 994

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

² Доля владения определена на основе обыкновенных акций за минусом выкупленных собственных акций.

³ Страной учреждения являются Бермудские острова.

⁴ Страной учреждения является Швейцария.

⁵ Страной учреждения является Германия.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

	Доля владения по состоянию на 31 декабря 2017 года	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2017 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	48 % ²	Россия	5 439 664	4 957 243	157 259	34 389
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ³	50 %	Россия	944 134	605 649	225 452	44 756
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50 %	Россия	489 098	210 804	174 545	10 887
«Норд Стрим АГ» ⁴	51 %	Германия	437 421	281 955	52 449	21 883
АО «Арктикгаз»	50 %	Россия	401 450	212 622	104 402	27 057
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	252 107	155 126	27 162	8 083
АО «Мессояханефтегаз»	50 %	Россия	171 124	135 612	39 767	14 080
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	78 206	11 188	23 029	13 802
«Винтерсхалл АГ» ⁵	49 %	Ливия	67 904	44 818	8 717	219
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48 %	Польша	64 993	3 353	9 886	(1 176)
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	58 730	32 221	16 725	5 031
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50 %	Нидерланды	50 550	38 271	6 947	(637)
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	30 824	11 953	32 572	5 029

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

² Доля владения определена на основе обыкновенных акций за минусом выкупленных собственных акций.

³ Страной учреждения являются Бермудские острова.

⁴ Страной учреждения является Швейцария.

⁵ Страной учреждения является Германия.

11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	161 051	183 894
Авансы, выданные на капитальное строительство	<u>509 502</u>	<u>485 392</u>
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	670 553	669 286

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 12 190 млн руб. и 8 810 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 8 024 млн руб. и 7 508 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

12 ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
	Краткосрочные депозиты	421 221	327 969
21	Производные финансовые инструменты	181 246	55 202
	Предоплата по НДС	106 152	150 511
	Предоплата по налогу на прибыль	9 296	6 271
	Прочие	<u>10 410</u>	<u>14 330</u>
	Итого прочие оборотные активы	728 325	554 283

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

12 ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
20	Чистые активы пенсионной программы	91 416	27 173
21	Производные финансовые инструменты	88 226	19 575
	Нематериальные активы	50 057	52 174
	НДС по незавершенному строительству	44 510	36 681
	Долгосрочные депозиты	1 365	1 559
	Прочие	238 435	176 631
	Итого прочие внеоборотные активы	514 009	313 793

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года ¹	Доллар США	2019	153 570	131 865
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	107 794	137 186
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ²	Доллар США	2023	100 403	86 875
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ²	Доллар США	2022	98 518	87 461
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Доллар США	2022	85 638	76 424
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ¹	Доллар США	2037	82 735	73 968
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ¹	Доллар США	2034	81 593	70 163
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2015 года ¹	Евро	2018	79 610	69 539
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ¹	Евро	2023	77 780	68 530
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2020	77 610	70 702
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ³	Евро	2022	76 076	68 256
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года ^{1, 4}	Фунт стерлингов	2024	75 440	67 474
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Доллар США	2022	66 240	58 883
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2028	59 478	52 874
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ¹	Евро	2021	58 396	53 224
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года ¹	Евро	2024	57 755	51 194
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ¹	Евро	2026	57 389	-
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ³	Доллар США	2020	56 870	75 699
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	53 075	48 138
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2022	53 039	27 135
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2025	52 868	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2020	52 781	46 795
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ³	Евро	2020	50 736	54 522
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ¹	Швейцарский франк	2023	50 350	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года ¹	Доллар США	2027	48 768	43 261

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2023	45 647	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года ^{1, 4}	Фунт стерлингов	2020	45 603	41 651
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ¹	Доллар США	2021	39 800	35 470
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2025	38 999	35 611
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ^{1, 4}	Швейцарский франк	2021	36 121	31 923
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года ^{1, 4}	Швейцарский франк	2022	34 520	31 272
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2016 года ¹	Швейцарский франк	2018	34 497	29 438
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года ¹	Швейцарский франк	2019	34 467	29 641
«ИНГ Банк», филиал «ИНГ-ДиБа АГ»	Евро	2023	30 303	-
АО «АЛЬФА-БАНК»	Доллар США	2019	26 250	23 052
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года ²	Российский рубль	2022	25 860	25 371
ПАО «Сбербанк»	Евро	2023	25 438	-
Российские облигации, выпущенные в марте 2018 года ²	Российский рубль	2024	25 084	-
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁵	Евро	2035	25 066	20 555
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁵	Евро	2035	25 066	20 555
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁵	Евро	2035	25 064	20 554
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁵	Евро	2035	25 064	20 554
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁵	Евро	2035	25 064	20 554
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	23 613	20 736
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	22 418	23 908
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	21 645	19 008
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	20 647	19 640
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	20 333	17 856
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2018	20 183	17 453
«Мидзухо Банк Лтд.» ³	Доллар США	2019	20 174	53 130
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁵	Евро	2019	19 658	3 119
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁵	Евро	2019	19 658	3 119
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁵	Евро	2019	19 658	3 119
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁵	Евро	2019	19 658	3 119
ПАО «Сбербанк»	Евро	2020	18 362	16 591
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	18 348	15 736
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года ²	Российский рубль	2022	15 603	15 276
«Дойче Банк Люксембург С.А.»	Евро	2022	15 294	13 818
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2022	15 272	15 012
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ⁶	Российский рубль	2048	15 203	-
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ⁶	Российский рубль	2048	15 203	-
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁶	Российский рубль	2043	15 182	15 059

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁶	Российский рубль	2043	15 182	15 059
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года ²	Российский рубль	2024	15 169	15 476
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁷	Российский рубль	2027	15 168	15 501
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁷	Российский рубль	2027	15 168	15 501
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	15 000	15 001
«БНП Париба С.А.» ³	Евро	2022	14 073	14 069
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Доллар США	2018	13 292	11 526
Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 309	10 064
Российские облигации, выпущенные в декабре 2017 года ²	Российский рубль	2024	10 213	10 021
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ⁶	Российский рубль	2033	10 135	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ²	Российский рубль	2021	10 127	10 371
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 085	10 319
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ⁷	Российский рубль	2028	10 065	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ⁷	Российский рубль	2028	10 065	-
АО «АЛЬФА-БАНК»	Российский рубль	2023	10 004	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2020	4 045	10 000
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года ²	Российский рубль	2019	118	10 184
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года ¹	Евро	2018	-	87 456
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года ¹	Доллар США	2018	-	64 507
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года ¹	Евро	2018	-	62 985
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года ²	Евро	2018	-	52 684
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	-	43 776
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ²	Российский рубль	2018	-	15 427
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2018	-	11 522
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ²	Российский рубль	2018	-	10 303
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	-	10 000
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	520 671	476 517
Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате			3 447 426	3 180 337
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			(717 859)	(788 624)
			2 729 567	2 391 713

¹ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.».

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

⁶ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

⁷ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

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

Срок погашения долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
от одного года до двух лет	535 337	481 070
от двух до пяти лет	1 136 253	1 087 239
свыше пяти лет	<u>1 057 977</u>	<u>823 404</u>
	2 729 567	2 391 713

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 571 719 млн руб. и 2 355 672 млн руб., а справедливая – 2 709 445 млн руб. и 2 605 734 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР. Их балансовая стоимость составила 875 707 млн руб. и 824 665 млн руб., а справедливая – 878 477 млн руб. и 837 266 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

По состоянию на 30 сентября 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 воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в августе 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

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 воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в июне 2019 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы (см. Примечание 19).

14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль начисляется на основании ожидаемой среднегодовой эффективной налоговой ставки, которая применяется к прибыли до налогообложения за девять месяцев, закончившихся

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

30 сентября 2018 года. Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в 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 сторнирование			Признание и сторнирование		
	30 сентября 2018 года	временных разниц	31 декабря 2017 года	30 сентября 2017 года	временных разниц	31 декабря 2016 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(869 449)	(38 214)	(831 235)	(808 870)	(58 497)	(750 373)
Товарно-материальные запасы	<u>(7 341)</u>	<u>1 566</u>	<u>(8 907)</u>	<u>(7 449)</u>	<u>4 170</u>	<u>(11 619)</u>
	(876 790)	(36 648)	(840 142)	(816 319)	(54 327)	(761 992)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Финансовые активы	1 935	6 509	(4 574)	2 581	645	1 936
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	19 498	6 157	13 341	9 056	3 397	5 659
Ретроактивные корректировки цены на газ	8 364	(14 096)	22 460	22 626	(131)	22 757
Дебиторская задолженность	68 761	21 690	47 071	34 684	(4 481)	39 165
Кредиторская задолженность	-	(53 859)	53 859	-	-	-
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>3 523</u>	<u>(5 049)</u>	<u>8 572</u>	<u>4 805</u>	<u>833</u>	<u>3 972</u>
	102 081	(38 648)	140 729	73 752	263	73 489
Итого чистые отложенные налоговые обязательства	(774 709)	(75 296)	(699 413)	(742 567)	(54 064)	(688 503)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года и 30 сентября 2017 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Отрицательный налоговый эффект по данным разниц за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составил 5 897 млн руб. и был нивелирован увеличением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года. Положительный налоговый эффект по данным разниц за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, составил 11 532 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года.

15 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года и состоит из 23,7 млрд обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

На 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 1 573 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», включая американские депозитарные расписки на 639 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые отражаются в учете как выкупленные собственные акции.

В июне 2017 года Группа передала в залог в качестве обеспечения обязательств американские депозитарные расписки на 506 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром». 1 ноября 2018 года залог прекращен в связи с погашением обеспеченных залогом обязательств.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

15 КАПИТАЛ (продолжение)

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 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

16 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:				
Российская Федерация	128 108	121 453	636 873	587 978
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	77 447	55 925	261 226	223 119
Европа и другие страны	<u>934 774</u>	<u>628 406</u>	<u>2 715 098</u>	<u>1 952 011</u>
	1 140 329	805 784	3 613 197	2 763 108
Таможенные пошлины	(202 636)	(125 639)	(562 300)	(388 590)
Акциз	(11 781)	(14 268)	(37 891)	(37 059)
Ретроактивные корректировки цены на газ ¹	<u>(109)</u>	<u>2 076</u>	<u>37 686</u>	<u>(5 228)</u>
Итого выручка от продажи газа	925 803	667 953	3 050 692	2 332 231
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	388 103	311 974	1 006 710	820 857
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	35 074	31 040	112 143	82 030
Европа и другие страны	<u>171 475</u>	<u>102 984</u>	<u>467 372</u>	<u>323 923</u>
Итого выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	594 652	445 998	1 586 225	1 226 810
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	17 721	14 842	49 112	56 299
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	10 349	6 477	29 433	20 732
Европа и другие страны	<u>176 985</u>	<u>93 336</u>	<u>472 166</u>	<u>310 922</u>
Итого выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	205 055	114 655	550 711	387 953
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:				
Российская Федерация	81 049	82 516	346 388	337 333
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 153	589	3 907	2 089
Европа и другие страны	<u>4 394</u>	<u>3 339</u>	<u>11 474</u>	<u>10 177</u>
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	87 596	86 444	361 769	349 599
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:				
Российская Федерация	53 178	55 757	164 475	170 354
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	629	545	2 053	1 790
Европа и другие страны	<u>731</u>	<u>744</u>	<u>1 764</u>	<u>2 384</u>
Итого выручка от продажи услуг по транспортировке газа	54 538	57 046	168 292	174 528
Прочая выручка:				
Российская Федерация	50 610	48 757	147 380	141 310
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 869	1 400	6 653	4 164
Европа и другие страны	<u>8 913</u>	<u>9 409</u>	<u>29 869</u>	<u>25 001</u>
Итого прочая выручка	<u>62 392</u>	<u>59 566</u>	<u>183 902</u>	<u>170 475</u>
Итого выручка от продаж	1 930 036	1 431 662	5 901 591	4 641 596

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 и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, отражены как уменьшение выручки на 109 млн руб. и как увеличение выручки на 37 686 млн руб. соответственно. Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, отражены как увеличение выручки на 2 076 млн руб. и как уменьшение выручки на 5 228 млн руб. соответственно. Данные эффекты обусловлены изменением суммы ранее начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска соответствующей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности и признанием корректировок, увеличивающих цену на газ за прошлые периоды.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Покупные газ и нефть	368 419	272 407	1 112 961	838 007
Налоги, кроме налога на прибыль	386 480	303 565	1 054 965	869 742
Расходы на оплату труда	183 560	173 907	562 331	514 981
Амортизация	157 589	145 276	476 136	448 579
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	169 509	152 486	472 992	440 317
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	63 585	57 612	187 334	170 451
Материалы	57 076	67 091	185 621	191 604
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	41 249	46 383	93 925	105 566
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	23 797	24 547	81 405	77 631
Расходы по аренде	10 535	7 917	30 001	28 797
Социальные расходы	8 717	8 678	25 157	23 898
Расходы на страхование	8 312	7 062	23 904	21 594
Транспортные расходы	6 010	4 335	22 971	20 071
Услуги по переработке	4 958	4 338	14 079	11 789
Расходы на исследования и разработки	1 294	4 029	8 823	10 236
(Прибыль от восстановления) убыток от обесценения нефинансовых активов	(153)	(1 311)	5 005	9 539
Прибыль от производных финансовых инструментов	(22 227)	(4 348)	(6 072)	(11 699)
Курсовые разницы по операционным статьям	(11 782)	(594)	(20 573)	(9 354)
Прочие	<u>67 940</u>	<u>95 252</u>	<u>244 663</u>	<u>273 084</u>
	1 524 868	1 368 632	4 575 628	4 034 833
Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(110 483)</u>	<u>(154 401)</u>	<u>(125 594)</u>	<u>(158 700)</u>
Итого операционные расходы	1 414 385	1 214 231	4 450 034	3 876 133

Расходы на оплату труда включают 11 657 млн руб. и 34 940 млн руб. расходов по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, соответственно и 11 044 млн руб. и 33 120 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, соответственно (см. Примечание 20).

18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Прибыль по курсовым разницам	140 237	81 564	363 328	272 945
Процентный доход	<u>16 717</u>	<u>20 741</u>	<u>53 565</u>	<u>65 404</u>
Итого финансовые доходы	156 954	102 305	416 893	338 349
Убыток по курсовым разницам	228 549	70 931	597 702	279 615
Процентный расход	<u>11 741</u>	<u>7 779</u>	<u>37 420</u>	<u>38 722</u>
Итого финансовые расходы	240 290	78 710	635 122	318 337

Общая сумма процентов уплаченных составила 39 155 млн руб. и 121 935 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, соответственно и 39 683 млн руб. и 119 349 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года и 30 сентября 2017 года, обусловлены изменением курсов евро и доллара США по отношению к российскому рублю. Прибыль и убыток относятся в основном к переоценке кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

19 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 за период путем деления прибыли акционеров ПАО «Газпром» на средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 15).

Средневзвешенное количество размещенных акций за вычетом средневзвешенного количества выкупленных собственных акций составило 22,1 млрд штук за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

20 ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	250 858	258 132
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	218 287	202 616
Прочие	<u>13 857</u>	<u>8 705</u>
Итого оценочные обязательства	483 002	469 453

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 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 НПФ «ГАЗФОНД», отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 91 416 млн руб. и 27 173 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно (см. Примечание 12).

В соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» активы пенсионной программы отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере 500 036 млн руб. и 449 814 млн руб. соответственно. Активы пенсионной программы состоят из акций ПАО «Газпром», «Газпромбанк» (Акционерное общество) и прочих активов НПФ «ГАЗФОНД».

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

	30 сентября 2018 года		31 декабря 2017 года	
	Пенсионная программа, обеспеченная НПФ «ГАЗФОНД»	Прочие выплаты по окончании трудовой деятельности	Пенсионная программа, обеспеченная НПФ «ГАЗФОНД»	Прочие выплаты по окончании трудовой деятельности
Приведенная стоимость обязательств	(408 620)	(250 858)	(422 641)	(258 132)
Справедливая стоимость активов программы	<u>500 036</u>	<u>-</u>	<u>449 814</u>	<u>-</u>
Всего чистые активы (обязательства)	91 416	(250 858)	27 173	(258 132)

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

20 ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Расходы по обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, признанные в составе операционных расходов, представлены ниже (см. Примечание 17).

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Стоимость услуг текущего периода	7 264	6 441	21 790	19 323
Чистый процентный расход	<u>4 393</u>	<u>4 603</u>	<u>13 150</u>	<u>13 797</u>
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	11 657	11 044	34 940	33 120

Для оценки обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2017 года, за исключением ставки дисконтирования, которая рассчитывается с использованием рыночной доходности государственных ценных бумаг. В результате увеличения ставки дисконтирования с 7,8 % до 8,7 % была признана актуарная прибыль в сумме 52 295 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 7,6 % до 8,7 % была признана актуарная прибыль в сумме 63 631 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года.

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Актуарные прибыли (убытки)	52 295	(13 540)	63 631	(45 217)
Доход (расход) от активов программы за исключением сумм, включенных в процентный расход	16 826	(30 929)	21 028	(13 281)
Курсовые разницы	<u>(148)</u>	<u>(46)</u>	<u>(343)</u>	<u>(253)</u>
Итого	68 973	(44 515)	84 316	(58 751)

21 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.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

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

По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

Прим.		30 сентября 2018 года			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
12	Производные финансовые инструменты	21 765	155 725	3 756	181 246
	Облигации	23 251	-	-	23 251
	Долевые ценные бумаги	250	-	-	250
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Векселя	-	99	-	99
	Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	45 266	155 824	3 756	204 846
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
12	Производные финансовые инструменты	20 028	68 198	-	88 226
	Долевые ценные бумаги	-	-	1 896	1 896
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Долевые ценные бумаги	370 879	43 594	5 474	419 947
	Векселя	-	260	-	260
	Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	390 907	112 052	7 370	510 329
	Итого финансовые активы	436 173	267 876	11 126	715 175
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	7 075	153 531	5 053	165 659
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	3 823	70 555	1 143	75 521
	Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	10 898	224 086	6 196	241 180

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

Прим.		31 декабря 2017 года			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
12	Производные финансовые инструменты	7 182	46 109	1 911	55 202
	Облигации	30 758	-	-	30 758
	Долевые ценные бумаги	206	-	-	206
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Векселя	-	93	-	93
	Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	38 146	46 202	1 911	86 259
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
12	Производные финансовые инструменты	4 764	14 745	66	19 575
	Долевые ценные бумаги	-	-	797	797
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Долевые ценные бумаги	215 733	43 594	8 059	267 386
	Векселя	-	249	-	249
	Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	220 497	58 588	8 922	288 007
	Итого финансовые активы	258 643	104 790	10 833	374 266
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	6 912	55 137	2 293	64 342
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	346	27 180	181	27 707
	Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	7 258	82 317	2 474	92 049

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

По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 366 075 млн руб. и 210 010 млн руб. соответственно.

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

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

Государство (Российская Федерация)

Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ПАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Государство напрямую владеет 38,373 % выпущенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 30 сентября 2018 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, контролируемые государством.

По состоянию на 30 сентября 2018 года цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС).

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

По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года, а также за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, существенные операции, проведенные Группой, и сальдо расчетов с государством и контролируемыми государством организациями можно представить следующим образом:

	По состоянию на 30 сентября 2018 года		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	7 441	25 116	-	72 372	-	170 954
Страховые взносы	1 236	8 508	-	32 151	-	107 504
НДС к возмещению / уплате	268 053	102 617	-	-	-	-
Таможенные платежи	19 316	-	-	-	-	-
Прочие налоги	3 711	179 528	-	360 179	-	983 119

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на		За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2018 года	30 сентября 2018 года	30 сентября 2018 года	30 сентября 2018 года	30 сентября 2018 года	30 сентября 2018 года
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством						
Продажа газа	-	-	21 284	-	92 684	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	20 311	-	113 995	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	11 629	-	33 735	-
Продажа прочих услуг	-	-	1 916	-	5 124	-
Дебиторская задолженность	37 512	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	30 097	-	92 045
Кредиторская задолженность	-	23 131	-	-	-	-
Кредиты	-	188 070	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	1 946	-	8 133
Краткосрочные финансовые активы	17 873	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	4 792	-	-	-	-	-

	По состоянию на		За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	31 декабря 2017 года	30 сентября 2017 года	30 сентября 2017 года	30 сентября 2017 года	30 сентября 2017 года	30 сентября 2017 года
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	4 088	53 112	-	45 103	-	120 100
Страховые взносы	1 359	7 689	-	40 311	-	98 527
НДС к возмещению / уплате	300 567	90 632	-	-	-	-
Таможенные платежи	16 249	-	-	-	-	-
Прочие налоги	4 029	153 784	-	282 790	-	816 764
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством						
Продажа газа	-	-	14 976	-	72 746	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	20 099	-	110 926	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	12 462	-	36 753	-
Продажа прочих услуг	-	-	2 775	-	4 511	-
Дебиторская задолженность	43 701	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	30 662	-	91 477
Кредиторская задолженность	-	17 201	-	-	-	-
Кредиты	-	226 565	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	3 401	-	13 099
Краткосрочные финансовые активы	27 472	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	5 711	-	-	-	-	-

Выручка от продажи газа и соответствующая дебиторская задолженность, расходы по транспортировке нефти и соответствующая кредиторская задолженность, включенные в таблицу выше, относятся к организациям, контролируемым государством.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года и 30 сентября 2017 года, раскрыта в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года раскрыта в Примечании 9.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 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 в АО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и сальдо расчетов с участниками ОРЭМ.

Ниже представлены существенные операции и сальдо расчетов Группы с АО «ЦФР».

	По состоянию на 30 сентября 2018 года		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»						
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	33 253	-	109 347	-
Покупка электроэнергии и теплоэнергии	-	-	-	6 095	-	18 966
Дебиторская задолженность	4 960	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 686	-	-	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2017 года		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»						
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	35 149	-	110 892	-
Покупка электроэнергии и теплоэнергии	-	-	-	6 118	-	18 806
Дебиторская задолженность	6 030	-	-	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 856	-	-	-	-

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 НПФ «ГАЗФОНД», а также единовременные выплаты в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста, осуществляемые Группой (см. Примечание 20).

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

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

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

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года и 30 сентября 2017 года, а также по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года, существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и сальдо расчетов с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
	Доходы		Доходы	
Выручка от продажи газа				
ЗАО «Панрусгаз»	22 198	15 155	48 119	37 311
АО «Молдовагаз»	5 369	3 329	17 898	11 713
АО «Латвияс Газе»	11 033	6 358	12 014	13 493
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	3 382	3 746	11 032	12 750
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	2 046	2 140	8 784	11 330
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	2 416	2 676	7 880	9 107
АО «Прометей Газ»	2 753	1 944	7 230	5 419
ТОО «КазРосГаз»	-	317	6 761	6 681
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	735	2 045	2 751	6 854
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	710	555	1 957	1 742
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	5 728	5 671	18 610	18 557
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	4 092	4 051	13 293	13 255
ТОО «КазРосГаз»	629	545	2 053	1 789
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	11 485	8 356	33 781	29 046
АО «СОВЭКС»	2 382	1 277	5 407	3 681
ООО «Полиом»	1 423	594	3 577	2 132
ООО «НПП «Нефтехимия»	1 372	698	3 411	1 844
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	15	1 985	1 391
Продажа услуг оператора месторождений и прочих услуг				
АО «Мессояханефтегаз»	689	614	2 825	3 230
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	627	681	1 764	3 789
Выручка от продажи услуг по переработке газа				
ТОО «КазРосГаз»	2 236	1 810	7 632	6 032
Процентный доход				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	8 317	9 925	26 582	31 043
АО «Мессояханефтегаз»	-	1 604	551	4 901

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
	Расходы		Расходы	
Покупной газ				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	14 324	12 223	45 240	39 760
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	10 240	8 733	32 340	28 442
АО «Арктикгаз»	12 422	13 880	26 284	35 024
ТОО «КазРосГаз»	7 895	10 105	22 314	24 658
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 514	6 442	10 768	10 781
ЗАО «Нортгаз»	1 687	1 527	4 518	2 732
Покупка услуг по транспортировке газа				
«Норд Стрим АГ»	20 473	18 671	59 004	52 649
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	9 269	6 617	26 248	20 265
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	3 334	3 033	9 542	8 497
АО «Молдовагаз»	738	728	2 390	2 532
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	44 635	28 064	118 089	77 470
АО «Мессояханефтегаз»	18 348	7 857	45 386	19 438
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 807	4 240	7 362	10 827
Покупка услуг по добыче газа и газового конденсата				
АО «Ачимгаз»	10 905	8 282	27 396	23 029
Покупка услуг по переработке				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 779	5 886	10 854	15 554
Покупка услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов				
АО «Мессояханефтегаз»	1 422	1 013	3 931	2 748
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	980	1 218	2 773	4 544
Процентный расход				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	3 030	3 357	9 006	8 393

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

Сделки по продаже и покупке газа с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы на территории Российской Федерации осуществляются в основном по тарифам, устанавливаемым ФАС. Продажа и приобретение газа вне Российской Федерации, как правило, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на нефтепродукты. Сделки по продаже и приобретению нефти с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы осуществляются в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от средних рыночных цен.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 30 сентября 2018 года		По состоянию на 31 декабря 2017 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	11 051	-	17 380	-
ЗАО «Панрусгаз»	7 814	-	4 023	-
АО «Мессояханефтегаз»	5 748	-	796	-
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	4 263	-	5 304	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	3 001	-	2 327	-
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	2 143	-	1 662	-
АО «Ачимгаз»	1 283	-	61	-
ТОО «КазРосГаз»	724	-	5 457	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	294	-	1 045	-
АО «Арктикгаз»	90	-	3 459	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	-	-	2 603	-
Денежные средства				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	424 847	-	388 436	-
ОАО «Белгазпромбанк»	8 033	-	19 320	-
Прочие оборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	397 736	-	290 322	-
ОАО «Белгазпромбанк»	8 373	-	7 436	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	15 222	-	13 768	-
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	6 149	-	5 595	-
ОАО «Белгазпромбанк»	4 957	-	4 957	-
АО «Евротэк-Югра»	2 024	-	1 514	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	141	-	141	-
АО «Мессояханефтегаз»	-	-	24 414	-
АО «Арктикгаз»	-	-	4 483	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	-	59 740	-	31 164
АО «Мессояханефтегаз»	-	25 783	-	6 928
«Норд Стрим АГ»	-	6 812	-	6 172
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	6 158	-	7 927
АО «Арктикгаз»	-	5 075	-	2 963
АО «Ачимгаз»	-	4 751	-	3 195
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	4 395	-	5 662
АО «Латвияс Газе»	-	3 376	-	293
АО «Прометей Газ»	-	1 740	-	-
ТОО «КазРосГаз»	-	1 169	-	2 079
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	-	1 087	-	2 078
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	745	-	1 957
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	704	-	5 710
Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	-	140 159	-	80 807
Долгосрочные кредиты				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	22 533	-	87 511

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 400 298 млн руб. и 339 481 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 6 899 млн руб. и 6 058 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2018 года Группа продала инвестицию в ассоциированную организацию «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.». По состоянию на 31 декабря 2017 года дебиторская задолженность «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» составила 2 603 млн руб. за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 5 935 млн руб.

В рамках заключенного договора субординированного займа Группа предоставила «Газпромбанк» (Акционерное общество) денежные средства в размере 15 542 млн руб. и 3 880 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года и 30 сентября 2017 года соответственно.

Кредиты и займы, полученные от «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций, привлечены на условиях, существенно не отличающихся от условий по финансовым инструментам, обладающих аналогичными характеристиками и одинаково подверженных влиянию изменений экономических или иных факторов. Сумма обеспеченных займов составила 60 000 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года.

Информация по инвестициям в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена в Примечании 10.

Информация о финансовых поручительствах, выданных Группой в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, представлена в Примечании 23.

23 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 30 сентября 2018 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 за 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

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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.

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. Предварительные судебные заседания по делам об оспаривании отдельного и окончательного арбитражных решений запланированы на 27 ноября 2018 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 годы 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» предоставило 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

23 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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 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 и оценочные обязательства» консолидированного промежуточного сокращенного 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. ПАО «Газпром» намерено обратиться в шведский суд с заявлением о приостановлении 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. 5 июня 2018 года ПАО «Газпром» стало известно, что аналогичные действия предпринимаются НАК «Нафтогаз Украины» на территории Нидерландов. 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. 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. Кроме того, в Швейцарии 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. В настоящий момент ПАО «Газпром» оспаривает в судах Швейцарии, Нидерландов и Великобритании действия НАК «Нафтогаз Украины» по признанию и приведению в исполнение арбитражного решения от 28 февраля 2018 года, в том числе обеспечительные меры.

2 августа 2018 года ПАО «Газпром» подало в швейцарский суд мотивированные возражения на принятые ранее обеспечительные меры. Окончательное решение до настоящего времени не вынесено швейцарским судом. 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 предварительно назначены на февраль 2019 года.

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»

23 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

на поставку газа и на 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.

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 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 газа и на транзит газа через территорию Украины с целью восстановления баланса контрактных обязательств и устранения возникшей асимметрии ответственности сторон. Стороны назначили арбитров, председатель состава арбитража не назначен. Процессуальный график в настоящее время не составлен.

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 заявляет, что ПАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Лиетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и требует компенсировать ему 5 000 млн литовских литов (по курсу на 30 сентября 2018 года – 110 388 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. Состав арбитров сформирован, 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. В настоящее время ПАО «Газпром» изучает поступившие документы и готовит свою правовую позицию. Слушания по делу запланированы на май 2019 года.

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 «Сайлем 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 текущих требований «Сайлем С.п.А.» к «Саус Стрим Транспорт Б.В.» составляет около 615 млн евро (по курсу на 30 сентября 2018 года – 46 881 млн руб.). В настоящий момент стороны проходят процедуру взаимного раскрытия информации. Слушания перенесены на июнь 2019 года.

22 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 30 сентября 2018 года – 199 489 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. 13 апреля 2016 года иск был возвращен без рассмотрения по формальным основаниям. 4 мая 2016 года ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу в Киевский апелляционный

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

хозяйственный суд, который решением от 18 мая 2016 года оставил решение суда первой инстанции без изменений. 7 июня 2016 года ПАО «Газпром» подало кассационную жалобу в Высший хозяйственный суд Украины. 13 июля 2016 года Высший хозяйственный суд Украины отказал в удовлетворении жалобы ПАО «Газпром», оставив в силе определение суда первой инстанции и постановление апелляционной инстанции. 2 сентября 2016 года ПАО «Газпром» подало в Верховный суд Украины заявление о пересмотре решений судов нижестоящих инстанций по делу. 13 сентября 2016 года Верховный суд Украины отказал в допуске к производству заявления о пересмотре решений судов нижестоящих инстанций по делу. 7 октября 2016 года Хозяйственный суд г. Киева вынес определение об открытии производства по делу в связи с обращением Антимонопольного комитета Украины с иском о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» суммы наложенного им штрафа в размере около 3 млрд долл. США, пени на сумму около 3 млрд долл. США и требованием обязать ПАО «Газпром» исполнить часть его решения, касающуюся стопроцентного выполнения условий Контракта № ТКГУ в отношении объемов подаваемого для транзита газа. 5 декабря 2016 года суд полностью удовлетворил иски требования Антимонопольного комитета Украины. 22 февраля 2017 года суд отказал в удовлетворении апелляционной жалобы ПАО «Газпром», оставив в силе решение суда первой инстанции. 14 марта 2017 года ПАО «Газпром» подало кассационную жалобу на решение Хозяйственного суда г. Киева от 5 декабря 2016 года и постановление Киевского апелляционного хозяйственного суда от 22 февраля 2017 года в Высший хозяйственный суд Украины. По итогам заседания 16 мая 2017 года Высший хозяйственный суд Украины оставил кассационную жалобу ПАО «Газпром» без удовлетворения. 11 августа 2017 года ПАО «Газпром» подало жалобу в Верховный суд Украины с требованием отмены решений нижестоящих судебных органов. 11 сентября 2017 года Верховный суд Украины оставил указанные решения в силе, а жалобу ПАО «Газпром» без удовлетворения. 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 Постановления Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 млн украинских гривен (по курсу на 30 сентября 2018 года – 438 876 млн руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн украинских гривен (по курсу на 30 сентября 2018 года – 39 897 млн руб.), и наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтранс», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтранс», акции ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», доли в ООО «Газпром сбыт Украина», ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины». 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 30 сентября 2018 года – 2 млн руб.) (оценочная стоимость – 6 241 386 украинских гривен, по курсу на 30 сентября 2018 года – 14 млн руб.).

26 октября 2018 года ПАО «Газпром» в соответствии с Арбитражным регламентом Комиссии Организации Объединенных Наций по праву международной торговли (ЮНСИТРАЛ) начал 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. Процессуальный график в настоящее время не составлен.

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

15 октября 2018 года 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» 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.

3 февраля 2016 года Европейская комиссия в рамках Регламента ЕС № 1/2003 об имплементации правил конкуренции, предусмотренных статьями 101 и 102 Договора о функционировании ЕС, направила в адрес ПАО «Газпром» официальный запрос информации в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» антимонопольного законодательства ЕС в рамках поставок природного газа в Болгарию. Направление запроса не является началом формальной стадии расследования, не означает признания ПАО «Газпром» виновным в нарушении антимонопольного права ЕС и направлено исключительно на сбор соответствующей информации. Предметом запроса является предоставление информации по взаимоотношениям ПАО «Газпром» с оптовыми покупателями газа в Болгарии. Ответ на запрос информации Европейской комиссии был направлен ПАО «Газпром» 7 апреля 2016 года.

14 марта 2017 года в Европейскую комиссию поступила жалоба, подготовленная польской организацией «ПГНиГ С.А.» в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» и его дочерней организации ООО «Газпром экспорт» статьи 102 Договора о функционировании ЕС. В этой жалобе «ПГНиГ С.А.» утверждает, что ПАО «Газпром» нарушает 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» виновным 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. На данный момент невозможно оценить потенциальное негативное воздействие проводимого расследования на деятельность ПАО «Газпром» в Европе и на финансовое положение ПАО «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.

23 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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»;

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:

- проекты начинаются 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

23 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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;

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

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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.

Финансовые поручительства

Поручительства, выданные за:	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
«Норд Стрим АГ»	137 160	128 913
ООО «Стройгазконсалтинг»	93 970	81 710
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	76 415	78 563
Прочие	21 131	26 353
Итого финансовые поручительства	328 676	315 539

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, и в 2017 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 1 165 млн долл. США и 1 391 млн долл. США по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 1 913 млн евро и 1 905 млн евро по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года соответственно.

В июне 2008 года Группа передала в залог банку-агенту «Мидзухо Банк Лтд.» акции организации «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в обеспечение обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредиту. По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года сумма обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в пределах доли Группы (50 %) составила 76 415 млн руб. (1 165 млн долл. США) и 78 563 млн руб. (1 364 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 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года сумма обязательств «Норд Стрим АГ» в пределах доли Группы (51 %) составила 137 160 млн руб. (1 799 млн евро) и 128 913 млн руб. (1 872 млн евро) соответственно.

В декабре 2017 года Группа выдала поручительства «Газпромбанк» (Акционерное общество) за ООО «Стройгазконсалтинг» под обеспечение кредитов. По состоянию на 30 сентября 2018 года и на 31 декабря 2017 года общая сумма поручительств составила 93 970 млн руб. и 81 710 млн руб. соответственно.

23 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе на 2018 год по газовым, нефтяным, электрогенерирующим и теплогенерирующим активам составит 1 920 518 млн руб.

Обязательства по операционной аренде

По состоянию на 30 сентября 2018 года и на 31 декабря 2017 года у Группы нет существенных обязательств по операционной аренде.

Обязательства по поставкам газа

Группа заключила долгосрочные контракты на поставку газа с различными организациями, осуществляющими свою деятельность в Европе, сроком от 5 до 20 лет. Объемы поставок и цены указанных контрактов могут изменяться в зависимости от различных факторов, определенных контрактными условиями. По состоянию на 30 сентября 2018 года по указанным долгосрочным обязательствам на поставку газа убытка не ожидается.

24 События после отчетной даты

Кредиты и займы

В октябре 2018 года Группа заключила договор о привлечении долгосрочного кредита от ПАО «Сбербанк» на сумму 10 000 млн руб. с процентной ставкой, размер которой устанавливается при заключении каждой кредитной сделки, и сроком погашения в 2023 году. В ноябре 2018 года по данному договору Группа привлекла 5 300 млн руб. с процентной ставкой 8,65 % и сроком погашения в 2019 году.

В октябре 2018 года Группа привлекла долгосрочный кредит от «Интеза Санпаоло Банк Люксембург» на сумму 1 200 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 1,75 % и сроком погашения в 2023 году.

В октябре 2018 года Группа привлекла долгосрочный кредит от «Дж.П. Морган Юроп Лимитед» на сумму 1 100 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 1,6 % и сроком погашения в 2023 году.

В октябре 2018 года Группа привлекла долгосрочный кредит от «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 15 000 млн руб. и сроком погашения в 2021 году.

В ноябре 2018 года дочерняя организация «Норд Стрим 2 АГ» привлекла заемные средства от «Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.», «ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.», «Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.», «Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ», «Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» в размере 340 млн евро на условиях долгосрочного соглашения о финансировании, заключенного между сторонами в апреле 2017 года.

В ноябре 2018 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 000 млн евро с процентной ставкой в размере 2,949 % и сроком погашения в 2024 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ОТНОШЕНИЯ С ИНВЕСТИТОРАМИ

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)