

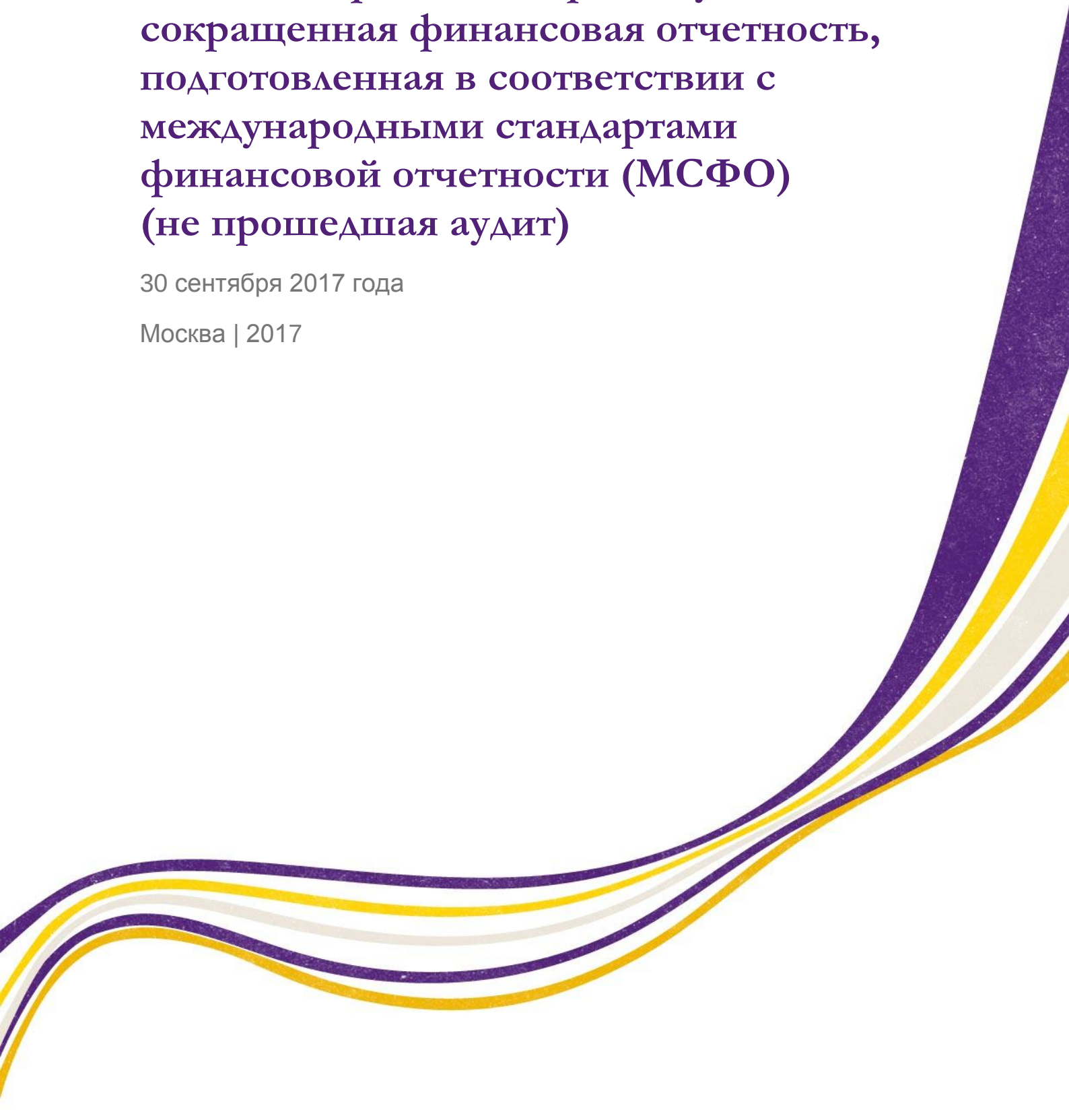


ПАО «ГАЗПРОМ»

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

30 сентября 2017 года

Москва | 2017



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.....	11
6	Денежные средства и их эквиваленты	17
7	Дебиторская задолженность и предоплата.....	17
8	Товарно-материальные запасы	18
9	Основные средства	18
10	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	19
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата.....	21
12	Прочие оборотные и внеоборотные активы.....	22
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате.....	22
14	Налог на прибыль	26
15	Капитал	26
16	Выручка от продаж.....	27
17	Операционные расходы	28
18	Финансовые доходы и расходы	28
19	Базовая и разведенная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»	29
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	29
21	Справедливая стоимость финансовых инструментов	30
22	Связанные стороны	32
23	Контрактные и условные обязательства.....	38
24	События после отчетной даты	45



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 2017 года и связанных с ним консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, движении денежных средств и изменениях в капитале за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 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

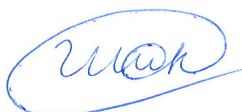
Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые 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.

ФБК

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы считали, 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, ОРНЗ 21606043397)

А.С. Ширикова, АССА
(квалификационный аттестат аудитора
01-000712, ОРНЗ 21606042126)

29 ноября 2017 года

Москва, Российская Федерация

Аудируемое лицо

Наименование:

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

Место нахождения:

Российская Федерация, 117997, 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
02 августа 2002 года за основным государственным номером
1027700070518.

Аудитор

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и
бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).

Место нахождения:

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

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой
15 ноября 1993 года, свидетельство: серия ЮЗ 3 № 484.583 РП.
Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
24 июля 2002 года за основным государственным номером
1027700058286.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация
«Содружество» (СРО ААС).

Номер в реестре аудиторских организаций
саморегулируемой организации аудиторов:

Свидетельство о членстве в саморегулируемой организации
аудиторов Ассоциация «Содружество» № 7198, ОРНЗ –
11506030481.

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ
БАЛАНС (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
НА 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	499 672	896 728
	Денежные средства с ограничением к использованию	2 697	3 471
21	Краткосрочные финансовые активы	14 157	11 481
7	Дебиторская задолженность и предоплата	1 019 872	1 084 967
8	Товарно-материальные запасы	811 164	711 199
	НДС к возмещению	110 820	195 033
12	Прочие оборотные активы	791 409	331 467
		3 249 791	3 234 346
	Внеоборотные активы		
9	Основные средства	12 005 329	11 502 747
	Гудвил	105 302	105 330
10	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	870 570	730 149
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	732 636	710 747
21	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	261 237	294 345
12	Прочие внеоборотные активы	273 212	341 274
		14 248 286	13 684 592
	Итого активы	17 498 077	16 918 938
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность, начисленные обязательства и резервы предстоящих расходов и платежей	1 015 054	1 197 005
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	14 679	62 479
	Задолженность по расчетам с бюджетом	239 842	215 244
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	714 384	447 080
		1 983 959	1 921 808
	Долгосрочные обязательства		
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 424 044	2 382 543
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	475 962	406 234
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	742 567	688 503
	Прочие долгосрочные обязательства	76 717	78 011
		3 719 290	3 555 291
	Итого обязательства	5 703 249	5 477 099
	Капитал		
15	Уставный капитал	325 194	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(235 919)	(235 919)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	11 332 336	11 005 256
		11 421 611	11 094 531
	Неконтролирующая доля участия	373 217	347 308
	Итого капитал	11 794 828	11 441 839
	Итого обязательства и капитал	17 498 077	16 918 938

М. Л. Серeda
Временно исполняющий обязанности
Председателя Правления

29 ноября 2017 года

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

29 ноября 2017 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-45 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 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
16	Выручка от продаж	1 431 662	1 256 992	4 641 596	4 321 364
	Чистый доход (расход) по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	5 918	41 630	(14 409)	71 159
17	Операционные расходы	(1 226 244)	(1 143 971)	(3 931 550)	(3 824 703)
	Прибыль от продаж	211 336	154 651	695 637	567 820
18	Финансовые доходы	102 305	115 996	338 349	816 264
18	Финансовые расходы	(78 710)	(132 100)	(318 337)	(499 487)
10	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	27 861	21 492	83 830	55 258
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	347	814	397	1 835
	Прибыль до налогообложения	263 139	160 853	799 876	941 690
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(47 657)	(28 730)	(130 819)	(134 515)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	(7 911)	(20 137)	(53 432)	(69 784)
	Налог на прибыль	(55 568)	(48 867)	(184 251)	(204 299)
	Прибыль за период	207 571	111 986	615 625	737 391
	Прочий совокупный доход (расход):				
	Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
20	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(44 515)	(13 821)	(58 751)	(92 446)
	Итого расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(44 515)	(13 821)	(58 751)	(92 446)
	Доход (расход), который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	7 138	13 487	(33 089)	34 293
	Доля прочего совокупного дохода (расхода) ассоциированных организаций и совместных предприятий	356	(3 238)	2 481	(7 756)
	Курсовые разницы	(1 372)	(14 770)	21 741	(201 260)
	Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога	799	1 742	(3 624)	41 277
	Итого доход (расход), который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	6 921	(2 779)	(12 491)	(133 446)
	Прочий совокупный расход за период, за вычетом налога	(37 594)	(16 600)	(71 242)	(225 892)
	Совокупный доход за период	169 977	95 386	544 383	511 499
	Прибыль за период, относящаяся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	200 488	102 161	581 834	709 321
	Неконтролирующей доле участия	7 083	9 825	33 791	28 070
		207 571	111 986	615 625	737 391
	Совокупный доход за период, относящийся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	161 156	86 314	504 183	491 850
	Неконтролирующей доле участия	8 821	9 072	40 200	19 649
		169 977	95 386	544 383	511 499
19	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)	9,07	4,60	26,33	31,24

М. Л. Серeda
Временно исполняющий обязанности
Председателя Правления
29 ноября 2017 года

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

29 ноября 2017 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-45 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 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2017 года	2016 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль до налогообложения	799 876	941 690
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
17	Амортизация	448 579	423 650
18	Чистые финансовые доходы	(20 012)	(316 777)
10	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(83 830)	(55 258)
	Изменение резервов	97 679	113 268
17	(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов	(11 699)	10 851
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(397)	(1 835)
	Прочее	(14 708)	(43 234)
	Итого влияние корректировок	415 612	130 665
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	1 215 488	1 072 355
	Увеличение долгосрочных активов	(1 936)	(17 695)
	Увеличение (уменьшение) долгосрочных обязательств	7 479	(19 211)
	Изменения в оборотном капитале	(417 746)	234 561
	Уплаченный налог на прибыль	(190 468)	(93 535)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	612 817	1 176 475
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(987 823)	(1 069 326)
18	Капитализированные и уплаченные проценты	(95 263)	(99 817)
	Чистое изменение займов выданных	9 950	(35 024)
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	(16)	(1 093)
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(92 464)	(2 876)
	Полученные проценты	42 254	110 774
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	473	8 185
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	40 048	20 386
	Поступления от продажи ассоциированных организаций	487	22 787
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(2 596)	(100 000)
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	-	70
	Прочее	1 013	(41 751)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 083 937)	(1 187 685)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	643 107	325 298
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(425 909)	(454 759)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	112 127	106 980
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(51 587)	(83 820)
	Уплаченные дивиденды	(191 730)	(181 326)
18	Уплаченные проценты	(24 086)	(38 824)
15	Приобретение собственных акций	-	(132 000)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(124)	(124)
	Выпуск акций, приобретенных неконтролирующей долей участия	-	450
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	774	(1 434)
	Чистые денежные средства от (использованные в) финансовой деятельности	62 572	(459 559)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	11 492	(100 699)
	Уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(397 056)	(571 468)
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	896 728	1 359 095
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	499 672	787 627

М. Л. Серeda
Временно исполняющий обязанности
Председателя Правления

29 ноября 2017 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-45 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

29 ноября 2017 года

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ
ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		Относящиеся к акционерам ПАО «Газпром»						
		Количество размещенных акций (млрд штук)	Уставный капитал	Выкуп- ленные собствен- ные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого по капиталу
	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года							
	Сальдо на 31 декабря 2015 года	23,0	325 194	(103 919)	10 368 311	10 589 586	325 036	10 914 622
	Прибыль за период	-	-	-	709 321	709 321	28 070	737 391
	Прочий совокупный доход (расход):							
20	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	(92 451)	(92 451)	5	(92 446)
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	-	-	-	34 288	34 288	5	34 293
	Доля прочего совокупного расхода ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	(7 756)	(7 756)	-	(7 756)
	Курсовые разницы	-	-	-	(191 469)	(191 469)	(9 791)	(201 260)
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	39 917	39 917	1 360	41 277
	Совокупный доход за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года	-	-	-	491 850	491 850	19 649	511 499
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	(3 411)	(3 411)	4 349	938
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(7)	(7)	-	(7)
15	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(0,9)	-	(132 000)	-	(132 000)	-	(132 000)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	(174 372)	(174 372)	(6 507)	(180 879)
	Сальдо на 30 сентября 2016 года	22,1	325 194	(235 919)	10 682 371	10 771 646	342 527	11 114 173
	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):							
20	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	(58 734)	(58 734)	(17)	(58 751)
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	-	-	-	(33 089)	(33 089)	-	(33 089)
	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

М. Л. Серeda
Временно исполняющий обязанности
Председателя Правления

29 ноября 2017 года

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

29 ноября 2017 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-45 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 хозяйственной 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 финансово-хозяйственной деятельности включают в себя производство прочих товаров, работ и услуг.

Хозяйственная 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 2017 года – 58,0169 (на 30 сентября 2016 года – 63,1581);
- на 31 декабря 2016 года – 60,6569 (на 31 декабря 2015 года – 72,8827).

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

- на 30 сентября 2017 года – 68,4483 (на 30 сентября 2016 года – 70,8823);
- на 31 декабря 2016 года – 63,8111 (на 31 декабря 2015 года – 79,6972).

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 современных 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 2016 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 2016 года.

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

Применение изменений к стандартам МСФО

Следующие изменения к действующим стандартам МСФО вступили в силу, начиная с 1 января 2017 года:

- Изменения к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» (выпущены в январе 2016 года, применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2017 года или после этой даты). Измененный стандарт обязывает раскрывать сверку движений по обязательствам, возникшим в результате финансовой деятельности.
- Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» в части признания отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков (выпущены в январе 2016 года, применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2017 года или после этой даты).

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

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 2018 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарты, разъяснения и изменения к стандартам:

- 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). МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» заменяет части МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», относящиеся к классификации и оценке финансовых активов. Финансовые активы должны классифицироваться по двум категориям оценки: оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости и оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. Выбор метода оценки должен быть сделан при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми инструментами организации и от характеристик потоков денежных средств, предусмотренных контрактом по инструменту.
- 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). Новый стандарт устанавливает основной принцип, что выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а скидки и

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

уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями должны признаваться в качестве актива и списываться в течение всего периода, в котором получены выгоды от реализации контракта.

- 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 несущественные изменения текущих правил, установленных МСФО (IAS) 17 «Аренда». Досрочное применение разрешено в том случае, если одновременно досрочно применен стандарт МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».
- КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата» (выпущено в декабре 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты) 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.
- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при учете налогов 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 (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» (выпущены в июне 2016 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты). 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 и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты). Изменения устанавливают более четкие критерии для перевода объектов в категорию или из категории инвестиционной недвижимости.
- 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».

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».

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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 на основе внутренней финансовой отчетности. 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. Прибыли и убытки от финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, а также финансовые доходы и расходы не распределяются по операционным сегментам.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>712 531</u>	<u>842 221</u>	<u>2 500 209</u>	<u>41 549</u>	<u>840 719</u>	<u>1 232 907</u>	<u>349 599</u>	<u>260 581</u>	<u>6 780 316</u>
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	<u>74 592</u>	<u>42 790</u>	<u>130 976</u>	<u>4 668</u>	<u>186 249</u>	<u>40 509</u>	<u>38 490</u>	<u>2 069</u>	<u>520 343</u>
Амортизация	139 255	387 360	13 630	21 181	86 376	34 172	35 432	25 690	743 096
Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	5 076	14 384	2 815	59	50 422	2 206	104	8 764	83 830
<u>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>536 707</u>	<u>764 263</u>	<u>2 471 231</u>	<u>39 229</u>	<u>711 532</u>	<u>1 102 962</u>	<u>322 708</u>	<u>226 182</u>	<u>6 174 814</u>
Выручка от межсегментных продаж	519 160	618 497	163 359	35 579	439 987	6 631	-	-	1 783 213
Выручка от внешних продаж	17 547	145 766	2 307 872	3 650	271 545	1 096 331	322 708	226 182	4 391 601
Финансовый результат по сегментам	<u>26 354</u>	<u>50 854</u>	<u>129 666</u>	<u>5 423</u>	<u>42 985</u>	<u>56 722</u>	<u>24 223</u>	<u>(2 978)</u>	<u>333 249</u>
Амортизация	128 139	347 643	13 619	17 768	82 374	22 883	34 179	27 534	674 139
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	5 145	20 621	2 985	(172)	17 570	4 042	(14)	5 081	55 258

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 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 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 чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 839	5 141	2 348	4	17 654	943	(77)	9	27 861
<u>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>177 875</u>	<u>269 632</u>	<u>606 979</u>	<u>14 078</u>	<u>262 679</u>	<u>394 783</u>	<u>86 416</u>	<u>83 973</u>	<u>1 896 415</u>
Выручка от межсегментных продаж	172 671	219 638	42 035	12 734	157 683	1 920	-	-	606 681
Выручка от внешних продаж	5 204	49 994	564 944	1 344	104 996	392 863	86 416	83 973	1 289 734
Финансовый результат по сегментам	<u>16 009</u>	<u>21 878</u>	<u>(44 774)</u>	<u>2 050</u>	<u>30 858</u>	<u>44 568</u>	<u>(4 310)</u>	<u>(5 509)</u>	<u>60 770</u>
Амортизация	42 618	120 079	4 173	5 902	25 456	6 933	11 674	9 195	226 030
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 712	8 030	1 252	(185)	7 709	1 229	(80)	1 825	21 492

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Финансовый результат по отчетным сегментам	143 903	66 279	518 274	336 227
	Финансовый результат по прочим сегментам	(973)	(5 509)	2 069	(2 978)
	Финансовый результат по сегментам	142 930	60 770	520 343	333 249
	Разница в амортизации основных средств ¹	87 697	84 495	294 518	250 489
	Расходы по обязательствам пенсионного плана	(5 993)	(4 441)	(12 888)	(13 544)
18	Чистые финансовые доходы (расходы)	23 595	(16 104)	20 012	316 777
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	347	814	397	1 835
	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	27 861	21 492	83 830	55 258
10	Прочее	(13 298)	13 827	(106 336)	(2 374)
	Прибыль до налогообложения	263 139	160 853	799 876	941 690

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

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	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 373 369	1 205 761	4 473 918	4 165 419
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	89 232	83 973	260 581	226 182
Выручка от внешних продаж по сегментам	1 462 601	1 289 734	4 734 499	4 391 601
Разницы по внешним продажам ¹	(30 939)	(32 742)	(92 903)	(70 237)
Выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	1 431 662	1 256 992	4 641 596	4 321 364

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, денежные средства с ограничением к использованию, НДС к возмещению, гудвил, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределяются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 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	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на 30 сентября 2017 года									
Активы по сегментам	2 543 455	6 562 606	1 576 511	374 101	2 492 384	1 530 740	829 991	1 051 358	16 961 146
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	26 803	151 961	23 422	1 321	466 200	21 149	1 443	178 271	870 570
Капитальные вложения ¹	107 695	305 012	19 094	12 335	194 635	135 645	26 192	73 374	873 982
По состоянию на 31 декабря 2016 года									
Активы по сегментам	2 479 386	6 596 937	1 557 089	393 482	2 383 892	1 361 161	988 571	937 460	16 697 978
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	28 007	131 006	29 701	155	427 432	22 353	1 258	90 237	730 149
Капитальные вложения ²	231 530	406 828	41 785	35 542	316 823	193 243	63 485	54 926	1 344 162

¹ Капитальные вложения за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года.

² Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

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

Прим.	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Активы по отчетным сегментам	15 909 788	15 760 518
Активы по прочим сегментам	1 051 358	937 460
Итого активы по сегментам	16 961 146	16 697 978
Чистая разница в стоимости основных средств ¹	(2 060 813)	(2 361 075)
Капитализированные проценты по займам	691 251	623 101
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	62 502	63 639
6 Денежные средства и их эквиваленты	499 672	896 728
Денежные средства с ограничением к использованию	2 697	3 471
21 Краткосрочные финансовые активы	14 157	11 481
НДС к возмещению	110 820	195 033
Прочие оборотные активы	791 409	331 467
Гудвил	105 302	105 330
21 Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	261 237	294 345
Прочие внеоборотные активы	273 212	341 274
Межсегментные активы	(663 363)	(597 369)
Прочее	448 848	313 535
Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	17 498 077	16 918 938

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 поправки, связанные с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемые для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Обязательства по сегментам состоят в основном из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности. Задолженность по уплате налога на прибыль, отложенные обязательства по налогу на прибыль, долгосрочные резервы предстоящих расходов и платежей, 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 рассматриваются по Группе в целом.

Обязательства по сегментам представлены в таблице ниже.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Поставка газа	648 626	608 767
Переработка	293 411	337 711
Транспортировка	258 187	363 691
Добыча газа	146 777	168 632
Добыча нефти и газового конденсата	127 080	108 619
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	70 124	85 199
Хранение газа	6 907	8 401
Все прочие сегменты	<u>183 799</u>	<u>131 731</u>
Итого обязательства по сегментам	1 734 911	1 812 751

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

Прим.	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
	1 551 112	1 681 020
Обязательства по отчетным сегментам		
Обязательства по прочим сегментам	<u>183 799</u>	<u>131 731</u>
Итого обязательства по сегментам	1 734 911	1 812 751
Задолженность по текущему налогу на прибыль	14 679	62 479
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	714 384	447 080
13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 424 044	2 382 543
20 Долгосрочные резервы предстоящих расходов и платежей	475 962	406 234
14 Отложенное обязательство по налогу на прибыль	742 567	688 503
Прочие долгосрочные обязательства	76 717	78 011
Дивиденды	4 009	3 029
Межсегментные обязательства	(663 363)	(597 369)
Прочее	<u>179 339</u>	<u>193 838</u>
Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	5 703 249	5 477 099

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 2017 года	31 декабря 2016 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	284 955	793 169
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>214 717</u>	<u>103 559</u>
Итого денежные средства и эквиваленты	499 672	896 728

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	573 064	731 566
Займы выданные	180 330	142 068
Авансы выданные и предоплата	99 274	76 981
Прочая дебиторская задолженность	<u>167 204</u>	<u>134 352</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	1 019 872	1 084 967

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 898 755 млн руб. и 868 452 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила ноль млн руб. по

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)

состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 199 977 млн руб. и 188 307 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 3 479 млн руб. и 4 201 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства производственного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социаль- ной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2015 года				
Первоначальная стоимость	13 319 873	96 323	2 516 619	15 932 815
Накопленная амортизация	<u>(4 890 713)</u>	<u>(38 221)</u>	-	<u>(4 928 934)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	8 429 160	58 102	2 516 619	11 003 881
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	8 429 160	58 102	2 516 619	11 003 881
Амортизация	(421 965)	(1 966)	-	(423 931)
Поступление	75 186	535	817 429	893 150
Курсовая разница	(86 378)	(41)	(22 988)	(109 407)
Передача	390 654	559	(391 213)	-
Выбытие	(19 979)	(1 187)	(25 470)	(46 636)
Изменение резерва на снижение стоимости	<u>(6 739)</u>	-	<u>698</u>	<u>(6 041)</u>
Остаточная стоимость на 30 сентября 2016 года	8 359 939	56 002	2 895 075	11 311 016
За три месяца, закончившихся 31 декабря 2016 года				
Остаточная стоимость на 30 сентября 2016 года	8 359 939	56 002	2 895 075	11 311 016
Амортизация	(146 282)	(648)	-	(146 930)
Поступление	35 873	-	531 060	566 933
Курсовая разница	(38 642)	(60)	(29 361)	(68 063)
Передача	702 263	1 374	(703 637)	-
Выбытие	(32 645)	(2 274)	(51 968)	(86 887)
Изменение резерва на снижение стоимости	<u>(9 999)</u>	-	<u>(63 323)</u>	<u>(73 322)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	8 870 507	54 394	2 577 846	11 502 747
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
Курсовая разница	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
По состоянию на 30 сентября 2017 года				
Первоначальная стоимость	14 563 474	95 609	3 291 293	17 950 376
Накопленная амортизация	<u>(5 902 338)</u>	<u>(42 709)</u>	-	<u>(5 945 047)</u>
Остаточная стоимость на 30 сентября 2017 года	8 661 136	52 900	3 291 293	12 005 329

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Основные средства производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 203 476 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года.

Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 175 927 млн руб. и 167 546 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно. Изменение резерва на снижение стоимости объектов незавершенного строительства обусловлено в основном начислением резерва по объектам, планируемым к ликвидации, и курсовыми разницами.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 159 млн руб. и 200 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Прим.			Стоимость инвестиций на		Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий за девять месяцев, закончившихся	
			30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года	30 сентября 2017 года	30 сентября 2016 года
22	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	187 987	185 013	22 378	1 062
22, 23	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	Ассоциированная организация	141 561	77 109	8 945	6 207
22	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	133 654	129 082	5 095	8 583
22	ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	Совместное предприятие	97 352	86 600	12 672	10 391
22	«Норд Стрим АГ»	Совместное предприятие	74 015	63 319	11 161	13 839
22	«ВИГА Транспорт Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	Ассоциированная организация	47 369	40 510	3 704	6 707
22	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	34 932	32 043	6 674	6 783
22, 23	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	Ассоциированная организация	28 437	26 387	(547)	73
22	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	15 359	14 233	107	(2 606)
22	АО «Мессояханефтегаз»	Совместное предприятие	15 030	353	7 040	(1 300)
22	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	13 008	14 470	2 514	2 847
22	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	12 268	11 735	2 515	1 428
22	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	Совместное предприятие	6 040	6 862	(319)	(622)

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

Прим.		Ассоциированная организация	Стоимость инвестиций на		Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий за девять месяцев, закончившихся	
			30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года	30 сентября 2017 года	30 сентября 2016 года
22	АО «Латвияс Газе» ² Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 14 945 млн руб. и 10 755 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно)		4 029	6 588	382	547
			<u>59 529</u> 870 570	<u>35 845</u> 730 149	<u>1 509</u> 83 830	<u>1 319</u> 55 258

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 Группы в «Газпромбанке» (Акционерное общество) увеличилась с 37 % до 48 %.

² 2 сентября 2016 года на внеочередном собрании акционеров АО «Латвияс Газе» было утверждено решение о реорганизации общества путем отделения деятельности по передаче (транспортировке) и хранению природного газа во вновь созданную организацию АО «Конексус Балтик Грид» (доля участия Группы 34 %). АО «Конексус Балтик Грид» зарегистрировано 2 января 2017 года. По состоянию на 30 сентября 2017 года стоимость инвестиции в АО «Конексус Балтик Грид» составила 2 718 млн руб. и отражена в составе прочих инвестиций в ассоциированные 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.

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 в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 сентября 2017 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	48 %	Россия	5 320 011	4 841 568	157 259	34 389
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ²	50 %	Россия	964 845	588 871	225 452	44 756
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50 %	Россия	483 697	209 926	174 545	10 887
«Норд Стрим АГ» ³	51 %	Германия	440 045	294 915	52 449	21 883
ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	50 %	Россия	402 928	229 408	104 402	27 057
«ВИГА Транспорт Беталингунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	254 623	154 041	27 162	8 083
АО «Мессояханефтегаз»	50 %	Россия	153 686	124 046	39 767	14 080
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	82 389	12 526	23 029	13 802
«Винтерсхалл АГ» ⁴	49 %	Ливия	73 704	51 042	8 717	219
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48 %	Польша	63 514	4 271	9 886	(1 176)
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	60 041	34 569	16 725	5 031
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50 %	Нидерланды	49 690	38 642	6 947	(637)
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	31 039	5 023	32 572	5 029

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

	Доля в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 сентября 2017 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
АО «Латвияс Газе»	34 %	Латвия	22 660	5 694	15 825	1 122

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

² Страной учреждения являются Бермудские острова.

³ Страной учреждения является Швейцария.

⁴ Страной учреждения является Германия

	Доля в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2016 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	37 %	Россия	4 757 703	4 384 725	147 640	16 698
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ²	50 %	Россия	1 006 345	636 320	215 685	32 009
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50 %	Россия	431 711	169 946	158 234	18 081
«Норд Стрим АГ» ³	51 %	Германия	416 875	292 719	62 003	25 148
ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	50 %	Россия	387 516	241 054	96 366	19 200
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	227 154	143 680	29 951	16 129
АО «Мессояханефтегаз»	50 %	Россия	130 129	129 842	42	(5 895)
«Винтерсхалл АГ» ⁴	49 %	Ливия	72 134	50 551	2 106	(5 319)
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	71 778	7 693	20 256	13 566
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48 %	Польша	62 485	7 513	14 498	422
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	56 543	32 136	19 147	2 857
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50 %	Нидерланды	49 008	38 088	8 212	(1 231)
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	46 158	17 220	33 439	5 693
АО «Латвияс Газе»	34 %	Латвия	37 720	12 417	19 892	1 612

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

² Страной учреждения являются Бермудские острова.

³ Страной учреждения является Швейцария.

⁴ Страной учреждения является Германия.

Оценочная справедливая стоимость доли Группы в ассоциированных организациях и совместных предприятиях, определенная на основе публикуемых рыночных котировок, приведена ниже.

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
АО «Латвияс Газе»	8 664	7 594

11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	191 866	198 242
Авансы на капитальное строительство	540 770	512 505
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	732 636	710 747

Долгосрочная дебиторская задолженность, предоплата и авансы на капитальное строительство представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 15 694 млн руб. и 16 481 млн руб. на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

12 ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года прочие оборотные активы включают предоплату по налогам, в основном предоплату по НДС в сумме 208 020 млн руб. и 97 869 млн руб. и налогу на прибыль в сумме 25 184 млн руб. и 12 916 млн руб. соответственно. В состав прочих оборотных активов также включены краткосрочные депозиты в сумме 507 162 млн руб. и 144 035 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года прочие внеоборотные активы включают:

- нематериальные активы в сумме 47 228 млн руб. и 46 126 млн руб.;
- НДС по незавершенному строительству в сумме 38 393 млн руб. и 35 702 млн руб.;
- долгосрочные депозиты в сумме 2 679 млн руб. и 42 230 млн руб.;
- чистые активы пенсионного плана в сумме ноль млн руб. и 20 499 млн руб. (см. Примечание 20).

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года ¹	Доллар США	2019	135 838	138 863
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	134 974	126 414
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ²	Доллар США	2023	88 809	91 485
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ²	Доллар США	2022	87 141	92 102
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года ¹	Евро	2018	85 557	81 035
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Доллар США	2022	75 749	80 480
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ³	Доллар США	2020	75 302	92 627
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ¹	Доллар США	2037	73 182	77 893
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ¹	Доллар США	2034	72 172	73 886
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2015 года ¹	Евро	2018	71 484	64 434
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2020	69 688	65 512
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ¹	Евро	2023	69 685	63 353
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года ^{1,4}	Фунт стерлингов	2024	67 599	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года ¹	Доллар США	2018	66 274	67 930
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года ¹	Евро	2018	62 028	58 361
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Доллар США	2022	58 591	62 008
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ³	Евро	2020	54 494	-
«Мидзухо Банк Лтд.» ³	Доллар США	2019	53 508	93 228
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2028	52 610	55 680
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ¹	Евро	2021	52 435	49 317

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года ²	Евро	2018	51 984	48 817
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	47 509	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2020	46 687	49 278
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	44 867	46 099
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года ¹	Доллар США	2027	43 026	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2022	42 912	-
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2022	42 297	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года ^{1, 4}	Фунт стерлингов	2020	40 948	38 593
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Евро	2017	35 923	32 191
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ¹	Доллар США	2021	35 205	37 353
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2025	35 018	32 997
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ^{1, 4}	Швейцарский франк	2021	32 344	29 492
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года ^{1, 4}	Швейцарский франк	2022	30 894	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года ¹	Швейцарский франк	2019	30 698	29 863
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2016 года ¹	Швейцарский франк	2018	30 574	29 513
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2021	29 808	29 800
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	23 742	19 172
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	23 219	24 271
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	20 886	21 836
«ВТБ Банк (Австрия) АГ»	Евро	2027	20 600	-
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁵	Евро	2035	19 752	-
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁵	Евро	2035	19 752	-
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁵	Евро	2035	19 752	-
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁵	Евро	2035	19 751	-
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁵	Евро	2035	19 751	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	19 146	20 017
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	17 985	18 804
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2018	17 767	18 368
ПАО «Сбербанк»	Евро	2020	16 488	15 373
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года ²	Российский рубль	2022	15 596	-
«БНП Париба С.А.» ³	Евро	2022	15 445	15 644
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁶	Российский рубль	2043	15 270	15 111
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁶	Российский рубль	2043	15 270	15 111
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года ²	Российский рубль	2024	15 180	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁷	Российский рубль	2027	15 165	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁷	Российский рубль	2027	15 165	-
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ²	Российский рубль	2046	15 024	15 344
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	15 000	9 809

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2021	14 654	14 654
«Дойче Банк Люксембург С.А.»	Евро	2022	13 733	-
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	13 453	7 713
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	12 484	11 541
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Доллар США	2018	11 725	12 135
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2018	11 603	24 265
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2019	11 070	14 745
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года ²	Российский рубль	2019	10 386	10 182
Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 306	10 062
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 года ²	Российский рубль	2022	10 286	10 075
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ²	Российский рубль	2021	10 146	10 368
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 082	10 317
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 034	10 378
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	10 000	10 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2019	10 000	-
«Ситибанк Интернэшнл плс» ³	Доллар США	2021	8 606	10 042
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ³	Доллар США	2018	7 254	18 962
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Евро	2017	-	92 019
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года ¹	Евро	2017	-	33 185
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	19 802
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	15 068
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	15 067
ПАО «Сбербанк»	Евро	2017	-	14 388
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	12 511
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	12 511
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года ⁷	Российский рубль	2017	-	10 279
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	-	10 009
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	-	10 000
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	323 869	291 249
Итого долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате			3 033 211	2 768 991
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			(609 167)	(386 448)
			2 424 044	2 382 543

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 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

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

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Срок погашения кредитов и займов, векселей к уплате		
от одного года до двух лет	651 608	708 355
от двух до пяти лет	1 024 970	956 731
свыше пяти лет	<u>747 466</u>	<u>717 457</u>
	2 424 044	2 382 543

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 294 050 млн руб. и 2 086 181 млн руб., а справедливая – 2 542 968 млн руб. и 2 209 883 млн руб. на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 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 739 161 млн руб. и 682 810 млн руб., а справедливая – 756 131 млн руб. и 702 251 млн руб. на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2017 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 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.

По российским облигациям на сумму 25 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в марте 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в марте 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в декабре 2012 года со сроком погашения в 2022 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в ноябре 2017 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в феврале 2011 года со сроком погашения в 2021 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2018 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в апреле 2009 года со сроком погашения в 2019 году, владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2018 года по номинальной стоимости облигаций с учетом начисленных процентов.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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 30 сентября 2017 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 2017 года	временных разниц	31 декабря 2016 года	30 сентября 2016 года	временных разниц	31 декабря 2015 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(808 870)	(58 497)	(750 373)	(731 474)	(45 404)	(686 070)
Товарно-материальные запасы	<u>(7 449)</u>	<u>4 170</u>	<u>(11 619)</u>	<u>(14 298)</u>	<u>445</u>	<u>(14 743)</u>
	(816 319)	(54 327)	(761 992)	(745 772)	(44 959)	(700 813)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Финансовые активы	2 581	645	1 936	1 338	961	377
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	9 056	3 397	5 659	11 190	(7 166)	18 356
Ретроактивные корректировки цены на газ	22 626	(131)	22 757	22 537	1 937	20 600
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>39 489</u>	<u>(3 648)</u>	<u>43 137</u>	<u>21 817</u>	<u>(21 259)</u>	<u>43 076</u>
	73 752	263	73 489	56 882	(25 527)	82 409
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(742 567)	(54 064)	(688 503)	(688 890)	(70 486)	(618 404)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 2016 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разниц составил 11 532 млн руб. и 6 941 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 2016 года.

15 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года и состоит из 23,7 млрд обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

На 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 1 573 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые отражаются как выкупленные собственные акции.

15 июля 2016 года Группа приобрела у ГК «Внешэкономбанк» 211 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» и американские депозитарные расписки на 639 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» за 132 000 млн руб.

В июне 2017 года Группа передала в залог в качестве обеспечения обязательств до 1 ноября 2018 года американские депозитарные расписки на 506 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром».

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 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» на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 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	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:				
Российская Федерация	121 453	110 288	587 978	530 683
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	55 925	51 962	223 119	234 101
Европа и другие страны	<u>628 406</u>	<u>530 091</u>	<u>1 952 011</u>	<u>1 930 031</u>
	805 784	692 341	2 763 108	2 694 815
Таможенные пошлины	(125 639)	(108 108)	(388 590)	(374 815)
Акциз	(14 268)	(7 858)	(37 059)	(28 338)
Ретроактивные корректировки цены на газ ¹	<u>2 076</u>	<u>(6 227)</u>	<u>(5 228)</u>	<u>33 757</u>
Выручка от продажи газа	667 953	570 148	2 332 231	2 325 419
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	311 974	271 879	820 857	721 802
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	31 040	21 885	82 030	64 047
Европа и другие страны	<u>102 984</u>	<u>99 099</u>	<u>323 923</u>	<u>310 482</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	445 998	392 863	1 226 810	1 096 331
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	14 842	20 841	56 299	56 821
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	6 477	5 094	20 732	19 225
Европа и другие страны	<u>93 336</u>	<u>79 061</u>	<u>310 922</u>	<u>195 499</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	114 655	104 996	387 953	271 545
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	86 444	86 416	349 599	322 708
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	57 046	49 994	174 528	145 766
Прочая выручка	<u>59 566</u>	<u>52 575</u>	<u>170 475</u>	<u>159 595</u>
Итого выручка от продаж	1 431 662	1 256 992	4 641 596	4 321 364

¹ Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа, осуществленным в 2013-2016 годах, 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 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 2017 года, отражены как увеличение выручки на 2 076 млн руб. и как уменьшение выручки на 5 228 млн руб. соответственно.

Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, отражены как уменьшение выручки на 6 227 млн руб. и как увеличение выручки на 33 757 млн руб. соответственно.

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

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Налоги, кроме налога на прибыль	303 565	215 058	869 742	644 551
Покупные газ и нефть	272 407	268 924	838 007	896 182
Расходы на оплату труда	173 907	159 437	514 981	493 313
Амортизация	145 276	141 535	448 579	423 650
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	152 486	150 306	440 317	454 096
Материалы	67 091	75 652	191 604	205 129
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	57 612	57 909	170 451	133 998
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	46 383	46 798	105 566	108 626
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	24 547	24 900	77 631	69 854
Изменение резерва под обесценение активов и прочих резервов	10 355	16 129	64 559	79 553
Расходы по аренде	7 917	8 142	28 797	26 165
Социальные расходы	8 678	8 068	23 898	22 486
Расходы на страхование	7 062	7 867	21 594	22 566
Транспортные расходы	4 335	7 091	20 071	22 899
Услуги по переработке	4 338	3 822	11 789	11 643
Расходы на исследования и разработки	4 029	11 628	10 236	24 704
Курсовые разницы по операционным статьям (Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов	(594) (4 348)	(49 437) 648	(9 354) (11 699)	13 882 10 851
Прочие	95 599	75 095	273 481	225 402
	1 380 645	1 229 572	4 090 250	3 889 550
Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(154 401)</u>	<u>(85 601)</u>	<u>(158 700)</u>	<u>(64 847)</u>
Итого операционные расходы	1 226 244	1 143 971	3 931 550	3 824 703

Расходы на оплату труда включают 11 044 млн руб. и 33 120 млн руб. расходов, связанных с вознаграждениями после окончания трудовой деятельности, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, соответственно и 11 235 млн руб. и 33 715 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, соответственно (см. Примечание 20).

18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Прибыль по курсовым разницам	81 564	95 597	272 945	741 229
Процентный доход	<u>20 741</u>	<u>20 399</u>	<u>65 404</u>	<u>75 035</u>
Итого финансовые доходы	102 305	115 996	338 349	816 264
Убыток по курсовым разницам	70 931	115 809	279 615	447 087
Процентный расход	<u>7 779</u>	<u>16 291</u>	<u>38 722</u>	<u>52 400</u>
Итого финансовые расходы	78 710	132 100	318 337	499 487

Общая сумма процентов уплаченных составила 39 683 млн руб. и 119 349 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, соответственно и 40 314 млн руб. и 138 641 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 2016 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 2017 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 путем деления прибыли акционеров ПАО «Газпром» за отчетный период на средневзвешенное количество обыкновенных акций за период за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 15).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 22,1 млрд штук за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, и 22,23 млрд штук и 22,71 млрд штук за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	289 012	236 852
Резерв по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	172 924	161 764
Прочие	<u>14 026</u>	<u>7 618</u>
Итого резервы предстоящих расходов и платежей	475 962	406 234

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности как план с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Пенсионное обеспечение включает выплаты, осуществляемые НПФ «ГАЗФОНД», и выплаты, осуществляемые Группой, в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста.

Чистые обязательства по пенсионному плану в части выплат, осуществляемых НПФ «ГАЗФОНД», отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе резервов предстоящих расходов и платежей в сумме 15 728 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 года. Чистые активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «ГАЗФОНД», отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 20 499 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016 года.

В соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» активы пенсионного плана отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере 408 811 млн руб. и 393 344 млн руб. соответственно. Активы пенсионного плана состоят из акций ПАО «Газпром», «Газпромбанк» (Акционерное общество) и прочих активов НПФ «ГАЗФОНД».

Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе представлен ниже.

	30 сентября 2017 года		31 декабря 2016 года	
	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «ГАЗФОНД»	Резерв по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «ГАЗФОНД»	Резерв по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности
Текущая стоимость обязательств	(424 539)	(273 284)	(372 845)	(236 852)
Справедливая стоимость активов плана	<u>408 811</u>	<u>-</u>	<u>393 344</u>	<u>-</u>
Всего чистые (обязательства) активы	(15 728)	(273 284)	20 499	(236 852)

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

Расходы по пенсионным обязательствам, признанные в составе операционных расходов, представлены ниже.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Стоимость услуг текущего периода	6 441	5 722	19 323	17 166
Расходы по процентам	4 603	5 513	13 797	16 549
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	11 044	11 235	33 120	33 715

Для оценки пенсионных обязательств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2016 года, за исключением ставки дисконтирования, которая рассчитывается с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам. В результате уменьшения ставки дисконтирования с 8,5 % до 7,8 % был признан актуарный убыток в сумме 45 217 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года.

Ниже представлен резерв по переоценке пенсионных обязательств, признанный в составе прочего совокупного дохода.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
Актуарные убытки	(13 540)	(11 305)	(45 217)	(85 884)
Расход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	(30 929)	(2 524)	(13 281)	(6 902)
Курсовые разницы	(46)	8	(253)	340
Итого	(44 515)	(13 821)	(58 751)	(92 446)

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

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые рыночные цены, 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 рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 2.

(в) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

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

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

	30 сентября 2017 года			Итого
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	
Финансовые активы, предназначенные для торговли:				
Облигации	13 606	-	-	13 606
Долевые ценные бумаги	447	-	-	447
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Векселя	-	104	-	104
Итого краткосрочные финансовые активы	14 053	104	-	14 157
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Долевые ценные бумаги	213 016	40 584	7 320	260 920
Векселя	-	317	-	317
Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	213 016	40 901	7 320	261 237
Производные финансовые инструменты	7 255	48 046	1 871	57 172
Итого активы	234 324	89 051	9 191	332 566
Производные финансовые инструменты	7 516	82 116	6 755	96 387
Итого обязательства	7 516	82 116	6 755	96 387

	31 декабря 2016 года			Итого
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	
Финансовые активы, предназначенные для торговли:				
Облигации	10 976	-	-	10 976
Долевые ценные бумаги	387	-	-	387
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Векселя	-	118	-	118
Итого краткосрочные финансовые активы	11 363	118	-	11 481
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Долевые ценные бумаги	246 866	40 584	6 584	294 034
Векселя	-	311	-	311
Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	246 866	40 895	6 584	294 345
Производные финансовые инструменты	16 931	81 110	3 545	101 586
Итого активы	275 160	122 123	10 129	407 412
Производные финансовые инструменты	11 922	135 648	2 819	150 389
Итого обязательства	11 922	135 648	2 819	150 389

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

В течение отчетного периода не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3, а также изменений методов оценки. За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 2016 года, Группа не списывала убытки, возникшие в связи со снижением справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, из прочего совокупного дохода на прибыли или убытки текущего периода.

Финансовые активы, предназначенные для торговли, в основном включают рыночные долевые и долговые ценные бумаги, предназначенные для получения краткосрочной прибыли в ходе торговых операций.

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в сумме 261 237 млн руб. и 294 345 млн руб. отражены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 526 млн руб. и 1 275 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года вложения в долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 206 426 млн руб. и 238 817 млн руб. соответственно.

Финансовые активы и обязательства, не учитываемые по их справедливой стоимости, отражены на балансе Группы по стоимости, существенно не отличающейся от их справедливой стоимости.

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

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

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

Государство (Российская Федерация)

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 2017 года. АО «Роснефтегаз» и АО «Росгазификация», контролируемым государством, принадлежит 11,859 % выпущенных акций ПАО «Газпром».

Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. Государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее хозяйственной деятельности и движение денежных средств.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Правительство Российской Федерации возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

Стороны, контролируемые государством

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

По состоянию на 30 сентября 2017 года цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС).

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года, а также за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 2016 года, существенные операции, проведенные Группой и сальдо расчетов с государством и контролируруемыми государством организациями, представлены ниже.

	По состоянию на 30 сентября 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 государством						
Текущий налог на прибыль	22 615	3 450	-	45 103	-	120 100
Страховые взносы	989	7 534	-	40 311	-	98 527
НДС к возмещению / уплате	350 581	83 298	-	-	-	-
Таможенные платежи	24 726	-	-	-	-	-
Прочие налоги	3 596	131 038	-	282 790	-	816 764
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством						
Продажа газа	-	-	14 976	-	72 746	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	32 552	-	154 584	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	12 462	-	36 753	-
Продажа прочих услуг	-	-	2 775	-	4 511	-
Дебиторская задолженность	50 455	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	30 662	-	91 477
Кредиторская задолженность	-	16 948	-	-	-	-
Кредиты и займы	-	342 571	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	3 401	-	13 099
Краткосрочные финансовые активы	12 460	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	6 626	-	-	-	-	-
	По состоянию на 31 декабря 2016 года		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2016 года		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством						
Текущий налог на прибыль	11 608	56 695	-	24 754	-	124 007
Страховые взносы	720	7 795	-	23 816	-	82 355
НДС к возмещению / уплате	322 643	72 557	-	-	-	-
Таможенные платежи	16 183	-	-	-	-	-
Прочие налоги	2 457	116 769	-	156 751	-	582 692
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством						
Продажа газа	-	-	9 521	-	50 326	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	33 869	-	142 273	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	11 638	-	34 071	-
Продажа прочих услуг	-	-	851	-	2 300	-
Дебиторская задолженность	49 091	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	28 324	-	85 751
Кредиторская задолженность	-	13 800	-	-	-	-
Кредиты и займы	-	345 604	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	4 694	-	13 307
Краткосрочные финансовые активы	10 136	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	8 087	-	-	-	-	-

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

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.

В ходе регулярной деятельности Группа несет расходы на электроэнергию и теплоэнергию (см. Примечание 17). Некоторая часть этих расходов относится к закупкам у организаций, контролируемых государством. Из-за структуры российского рынка электроэнергии, эти закупки не могут быть надлежащим образом отделены от закупок электроэнергии от частных организаций.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года и 2016 года, раскрыта в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале.

Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года раскрыта в Примечании 9.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Ключевой управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления ПАО «Газпром») получают 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 при выходе на пенсию, осуществляемые организациями Группы.

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 2017 года и 2016 года, а также по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года, существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Доходы		Доходы	
Выручка от продажи газа				
ЗАО «Панрусгаз»	15 155	12 114	37 311	30 367
АО «Латвияс Газе»	6 358	2 404	13 493	6 537
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	3 746	1 956	12 750	5 588
АО «Молдовагаз»	3 329	3 622	11 713	18 124
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	2 140	2 934	11 330	11 488
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	2 676	1 763	9 107	5 037
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	2 045	2 177	6 854	11 547
ТОО «КазРосГаз»	317	1 216	6 681	7 365
АО «Прометей Газ»	1 944	-	5 419	-
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	555	1 221	1 742	3 611
«ПремиумГаз С.п.А.»	-	-	677	2 634
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	5 671	2 582	18 557	8 376
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	4 051	2 328	13 255	7 550
ТОО «КазРосГаз»	545	556	1 789	1 951
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	8 356	9 069	29 046	30 569
ЗАО «СОВЭКС»	1 277	1 293	3 681	2 672
ООО «Полиом»	594	278	2 132	1 048
ООО «НПП «Нефтехимия»	698	600	1 844	1 749
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	15	-	1 391	1 260
Продажа услуг оператора месторождений и прочих услуг				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	681	116	3 789	369
АО «Мессояханефтегаз»	614	839	3 230	3 660
Выручка от продажи услуг по переработке газа				
ТОО «КазРосГаз»	1 810	1 712	6 032	5 810
Процентный доход				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	9 925	8 634	31 043	30 946
АО «Мессояханефтегаз»	1 604	1 541	4 901	3 821

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2017 года	2016 года	2017 года	2016 года
	Расходы		Расходы	
Покупной газ				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	12 223	5 328	39 760	18 211
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	13 880	13 629	35 024	39 308
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	8 733	4 752	28 442	16 383
ТОО «КазРосГаз»	10 105	7 959	24 658	24 475
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	6 442	3 492	10 781	8 360
ЗАО «Нортгаз»	1 527	2 066	2 732	6 449
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	170	75	384	2 751
Покупка услуг по транспортировке газа				
«Норд Стрим АГ»	18 671	19 529	52 649	60 945
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	6 617	15 002	20 265	31 026
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	3 033	3 925	8 497	12 055
АО «Молдовагаз»	728	644	2 532	2 462
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	28 064	22 920	77 470	67 056
АО «Мессояханефтегаз»	7 857	-	19 438	8
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	4 240	4 318	10 827	12 749
Покупка услуг по добыче газа и газового конденсата				
АО «Ачимгаз»	8 282	5 847	23 029	20 256
Покупка услуг по переработке				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	5 886	4 488	15 554	13 370
Покупка услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	1 218	1 866	4 544	5 059
АО «Мессояханефтегаз»	1 013	-	2 748	-
Процентный расход				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	3 357	2 376	8 393	8 158

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 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 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 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 30 сентября 2017 года		По состоянию на 31 декабря 2016 года	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Мессояханефтегаз»	35 383	-	40 530	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	32 483	-	14 306	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	6 968	-	8 286	-
ЗАО «Панрусгаз»	6 456	-	3 175	-
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	5 883	-	5 811	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	3 251	-	1 167	-
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	2 322	-	1 052	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	1 870	-	-	-
«Винтерсхалл АГ»	1 672	-	2 125	-
АО «Ачимгаз»	1 300	-	30	-
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	974	-	1 518	-
ТОО «КазРосГаз»	662	-	3 287	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	294	-	2 733	-
Денежные средства				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	153 774	-	518 084	-
ОАО «Белгазпромбанк»	11 688	-	917	-
Прочие оборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	469 683	-	100 015	-
ОАО «Белгазпромбанк»	5 796	-	968	-
Прочие внеоборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	1	-	42 230	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Мессояханефтегаз»	20 664	-	18 962	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	13 684	-	12 757	-
ООО «Ямал развитие»	12 444	-	15 722	-
ОАО «Белгазпромбанк»	4 957	-	4 957	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	4 068	-	745	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	-	22 986	-	4 094
АО «Ачимгаз»	-	7 918	-	3 025
«Норд Стрим АГ»	-	6 134	-	5 723
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	5 134	-	4 490
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	-	5 089	-	3 436
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	3 665	-	3 682
ТОО «КазРосГаз»	-	2 103	-	4 186
АО «Мессояханефтегаз»	-	2 033	-	3 694
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	1 569	-	2 948
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	-	968	-	2 100
Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	46 743	-	31 797
Долгосрочные кредиты и займы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	-	153 829	-	88 850

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Дебиторская задолженность «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» составила 1 870 млн руб. и ноль млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 5 895 млн руб. и 7 802 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 6 102 млн руб. и 6 380 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 336 843 млн руб. и 342 765 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 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. и ноль млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 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 2017 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 переоплат, осуществленных с 20 мая 2011 года, и отмене положения Контракта № КП, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины. Уточненная сумма требований НАК «Нафтогаз Украины» к ПАО «Газпром» составила свыше 14 230 млн долл. США.

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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 должно быть вынесено не позднее 30 декабря 2017 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, вынесение решения арбитрами планируется не ранее даты вынесения решения по арбитражному разбирательству с НАК «Нафтогаз Украины» в рамках Контракта № КП. Окончательное решение по делу должно быть вынесено не позднее 28 февраля 2018 года.

3 октября 2012 года Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже против ПАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики 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 2017 года – 99 120 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 июнь 2018 года.

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

В августе 2012 года Европейская комиссия начала формальную стадию расследования о потенциальном нарушении ПАО «Газпром» антимонопольного законодательства ЕС. В апреле 2015 года Европейская комиссия приняла Заявление о возражениях (Statement of Objections) в рамках продолжающегося антимонопольного расследования деятельности ПАО «Газпром» в ЕС. Принятие Европейской комиссией Заявления о возражениях является одним из этапов проводимого антимонопольного расследования и не означает признание ПАО «Газпром» виновным в каком-либо нарушении антимонопольного законодательства ЕС. Срок для предоставления формального ответа на Заявление о возражениях Европейская комиссия продлила до сентября 2015 года. Формальный ответ на Заявление о возражениях Европейской комиссии был направлен ПАО «Газпром» в конце сентября 2015 года. В сентябре 2015 года ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии предложение об урегулировании антимонопольного расследования. В декабре 2015 года состоялись закрытые устные слушания с участием представителей ПАО «Газпром» и Европейской комиссии, в ходе которых ПАО «Газпром» представило аргументы, подтверждающие необоснованность выдвинутых претензий. Устные слушания являются одним из этапов проводимого антимонопольного расследования. 27 декабря 2016 года ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии формальное предложение по урегулированию расследования (проконкурентные обязательства). 13 марта 2017 года Европейская комиссия инициировала процедуру тестирования рынком (market test) представленных обязательств, по окончании которой она будет вправе вынести решение об их принятии и закрытии расследования без признания Группы Газпром виновной в нарушении антимонопольного права ЕС. 29 мая 2017 года между представителями Европейской комиссии и ПАО «Газпром» состоялась встреча, на которой европейская сторона довела до ПАО «Газпром» информацию об общих итогах состоявшегося тестирования рынком, и стороны договорились провести серию технических встреч для урегулирования оставшихся, по мнению Европейской комиссии, вопросов с учетом результатов тестирования рынком. В настоящее время стороны продолжают технические консультации. На данный момент невозможно оценить потенциальное негативное воздействие проводимого расследования на деятельность ПАО «Газпром» в Европе и на финансовое положение ПАО «Газпром» в целом.

16 декабря 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». В своем уведомлении об арбитраже «Сайлем С.п.А.» требует взыскать с «Саус Стрим Транспорт Б.В.» в качестве вознаграждения за выполненные работы компенсации понесенных расходов и компенсации за расторжение контракта около 760 млн евро плюс проценты (по курсу на 30 сентября 2017 года – 52 021 млн руб.). 16 февраля 2016 года «Саус Стрим Транспорт Б.В.» направила отзыв на уведомление об арбитраже «Сайлем С.п.А.», в котором отвергла все предъявленные «Сайлем С.п.А.» требования в полном объеме и заявила о своем намерении подать встречный иск. 30 сентября 2016 года «Сайлем С.п.А.» представила полный текст искового заявления со всеми приложениями. Сумма искового требования «Сайлем С.п.А.» уменьшилась и составила 679 млн евро (по курсу на 30 сентября 2017 года – 46 476 млн руб.). 10 марта 2017 года «Саус Стрим Транспорт Б.В.» представила возражения на иск с приложением свидетельских показаний и заключений экспертов, в соответствии с которыми ответчик обосновывает свою позицию, а также заявила встречный иск на сумму около 730 млн евро (по курсу на 30 сентября 2017 года – 49 967 млн руб.). В настоящий момент стороны проходят процедуру взаимного раскрытия информации. Слушания пройдут в июне 2019 года.

25 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 30 сентября 2017 года – 187 535 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 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

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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 исковые 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 2017 года – 412 576 млн руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн украинских гривен (по курсу на 30 сентября 2017 года – 37 507 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.

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. Условия контрактных взаимоотношений ПАО «Газпром» с покупателями определяются международно-правовыми обязательствами, коммерческой целесообразностью и условиями рынка.

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.»;

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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.

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-Кириновское 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.

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

2 августа 2017 года Президент США подписал Закон «О противодействии противникам Америки путем санкций» (далее – Закон от 2 августа 2017 года), который расширил санкционный режим США, действующий в отношении Российской Федерации. Закон от 2 августа 2017 года, среди прочего, наделил Президента США правом во взаимодействии (координации) с союзниками США вводить определенные санкционные меры в отношении любого лица, которое сознательно, после принятия Закона от 2 августа 2017 года, совершало инвестиции или продавало товары, поставляло технологии или оказывало услуги Российской Федерации (на сумму более 1 млн долларов США или в совокупности в течение года на общую сумму более 5 млн долларов 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,

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

что должно быть документально подтверждено, а также займов, непосредственно предоставляемых для резервного финансирования лицам, созданным на территории ЕС, 50 % долей участия в которых принадлежит любому из указанных выше лиц, в целях обеспечения соответствия критериям платежеспособности и ликвидности, что также должно быть документально подтверждено.

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

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

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

Финансовые поручительства

	30 сентября 2017 года	31 декабря 2016 года
Поручительства, выданные за:		
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	2 374	4 968
АО «НИПИгазпереработка»	1 135	-
«Остхем Холдинг Лимитед»	-	3 427
Прочие	<u>31 310</u>	<u>36 362</u>
Итого финансовые поручительства	34 819	44 757

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, и в 2016 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав финансовых поручительств включены поручительства организации в долларах США на сумму 41 млн долл. США и 87 млн долл. США по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 43 млн евро и 66 млн евро по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

В 2006 году Группа выдала поручительства «Эссет Репэкеджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять организаций («Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед», «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед», «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед», «ЕМ Интерфинанс Лимитед»), зарегистрированных в Ирландии, в отношении выпущенных ими облигаций сроком до декабря 2012 года, июня 2018 года, декабря 2009 года, декабря 2009 года и декабря 2015 года соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ». В декабре 2009 года обязательства по облигациям «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В декабре 2012 года обязательства по облигациям «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед» были погашены. В декабре 2015 года обязательства по облигациям «ЕМ Интерфинанс Лимитед» были погашены. В результате по состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года сумма поручительства за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» составила 2 374 млн руб. (41 млн долл. США) и 4 968 млн руб. (82 млн долл. США) соответственно.

23 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

В декабре 2014 года Группа выдала поручительство «Газпромбанк» (Акционерное общество) относительно долгов «Остхем Холдинг Лимитед» под обеспечение кредита, привлеченного с целью обеспечения текущей операционной деятельности. По состоянию на 30 сентября 2017 года и на 31 декабря 2016 года сумма поручительства составила ноль млн руб. и 3 427 млн руб. соответственно. По выданному поручительству в полной сумме был начислен резерв. По состоянию на 30 сентября 2017 года договор поручительства прекращен.

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционным программам на 2017 год по газовым, нефтяным, электрогенерирующим и теплогенерирующим активам составит 1 644 051 млн руб.

24 События после отчетной даты

Кредиты и займы

В октябре 2017 года Группа выпустила российские облигации на сумму 25 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 7,85 % и сроком погашения в 2022 году.

В ноябре 2017 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 750 млн евро с процентной ставкой в размере 2,25 % и сроком погашения в 2024 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

В ноябре 2017 года Группа заключила договор о привлечении долгосрочного кредита от «ЮниКредит С.п.А.» на сумму 700 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 1,95 % и сроком погашения в 2022 году.

В ноябре 2017 года Группа заключила договор о привлечении долгосрочного кредита от консорциума банков на сумму 1 000 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 1,85 % и сроком погашения в 2022 году. Агентом по сделке выступает «Дж.П. Морган Юроп Лимитед».

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)