ПАО «ГАЗПРОМ»

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

31 МАРТА 2017 ГОДА

Оглавление

Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс 4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе 5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств 6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале 7

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:

1 Общие сведения 8
2 Условия ведения деятельности в Российской Федерации 8
3 Основа представления информации 9
4 Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении 9
5 Сегментная информация 10
6 Денежные средства и их эквиваленты 15
7 Дебиторская задолженность и предоплата 15
8 Товарно-материальные запасы 16
9 Основные средства 16
10 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия 17
11 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата 19
12 Прочие оборотные и внеоборотные активы 19
13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате 20
14 Налог на прибыль 24
15 Капитал 24
16 Выручка от продаж 25
17 Операционные расходы 26
18 Финансовые доходы и расходы 26
19 Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» 27
20 Резервы предстоящих расходов и платежей 27
21 Справедливая стоимость финансовых инструментов 28
22 Связанные стороны 30
23 Контрактные и условные обязательства 35
24 События после отчетной даты 41

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
НА 31 МАРТА 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	686 746	896 728
	Денежные средства с ограничением к использованию	3 562	3 471
21	Краткосрочные финансовые активы	13 715	11 481
7	Дебиторская задолженность и предоплата	1 117 283	1 084 967
8	Товарно-материальные запасы	577 100	711 199
	НДС к возмещению	166 315	195 033
12	Прочие оборотные активы	659 335	331 467
		3 224 056	**3 234 346**
	Внеоборотные активы		
9	Основные средства	11 539 885	11 502 747
	Гудвил	103 419	105 330
10	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	733 718	730 149
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	639 074	710 747
21	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	267 678	294 345
12	Прочие внеоборотные активы	301 037	341 274
		13 584 811	**13 684 592**
	Итого активы	**16 808 867**	**16 918 938**
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность, начисленные обязательства и резервы предстоящих расходов и платежей	921 405	1 197 005
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	42 125	62 479
	Задолженность по расчетам с бюджетом	248 009	215 244
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	432 506	447 080
		1 644 045	**1 921 808**
	Долгосрочные обязательства		
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 297 553	2 382 543
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	433 658	406 234
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	725 196	688 503
	Прочие долгосрочные обязательства	63 775	78 011
		3 520 182	**3 555 291**
	Итого обязательства	**5 164 227**	**5 477 099**
	Капитал		
15	Уставный капитал	325 194	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(235 919)	(235 919)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	11 196 415	11 005 256
		11 285 690	**11 094 531**
	Неконтролирующая доля участия	358 950	347 308
	Итого капитал	**11 644 640**	**11 441 839**
	Итого обязательства и капитал	**16 808 867**	**16 918 938**

А. Б. Миллер
Председатель Правления

30 мая 2017 года

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

30 мая 2017 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-41 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	2016 года
16	Выручка от продаж	1 815 301	1 737 364
	Чистый (расход) доход по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	(14 203)	18 508
17	Операционные расходы	(1 507 095)	(1 453 899)
	Прибыль от продаж	**294 003**	**301 973**
18	Финансовые доходы	183 132	403 339
18	Финансовые расходы	(52 688)	(236 552)
10	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	29 555	12 845
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	46	355
	Прибыль до налогообложения	**454 048**	**481 960**
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(67 080)	(71 514)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	(36 581)	(37 105)
	Налог на прибыль	(103 661)	(108 619)
	Прибыль за период	**350 387**	**373 341**
	Прочий совокупный доход (расход):		
	Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
20	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(36 570)	(30 781)
	Итого расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	**(36 570)**	**(30 781)**
	Доход (расход), который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
	(Убыток) прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	(26 807)	4 391
	Доля прочего совокупного дохода (расхода) ассоциированных организаций и совместных предприятий	447	(3 557)
	Курсовые разницы	(81 672)	(97 948)
	(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	(2 214)	26 775
	Итого расход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	**(110 246)**	**(70 339)**
	Прочий совокупный расход за период, за вычетом налога	**(146 816)**	**(101 120)**
	Совокупный доход за период	**203 571**	**272 221**
	Прибыль за период, относящаяся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	333 453	362 309
	Неконтролирующей доле участия	16 934	11 032
		350 387	**373 341**
	Совокупный доход за период, относящийся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	191 166	265 181
	Неконтролирующей доле участия	12 405	7 040
		203 571	**272 221**
19	**Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)**	**15,09**	**15,79**

А. Б. Миллер
Председатель Правления

30 мая 2017 года

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

30 мая 2017 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-41 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	2016 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль до налогообложения	454 048	481 960
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
17	Амортизация	149 694	141 948
18	Чистые финансовые доходы	(130 444)	(166 787)
10	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(29 555)	(12 845)
	Изменение резервов	46 407	59 734
17	Прибыль от производных финансовых инструментов	(10 021)	(7 775)
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(46)	(355)
	Прочее	(1 729)	(25 800)
	Итого влияние корректировок	24 306	(11 880)
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	478 354	470 080
	Увеличение долгосрочных активов	(2 269)	(10 192)
	Увеличение (уменьшение) долгосрочных обязательств	5 399	(11 039)
	Изменения в оборотном капитале	(292 621)	239 785
	Уплаченный налог на прибыль	(83 461)	(14 307)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	**105 402**	**674 327**
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(321 487)	(436 932)
18	Капитализированные и уплаченные проценты	(27 954)	(31 555)
	Чистое изменение займов выданных	3 333	(28 496)
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	-	(417)
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(314)	-
	Полученные проценты	18 896	12 281
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(1 937)	3 012
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	4 779	2 906
	Поступления от продажи ассоциированных организаций	476	20 893
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	-	70
	Прочее	(2 830)	(16 757)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	**(327 038)**	**(474 995)**
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	196 395	253 616
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(163 480)	(155 932)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	42 514	14 145
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(19 106)	(18 480)
	Уплаченные дивиденды	(1 829)	-
18	Уплаченные проценты	(19 900)	(25 707)
	Выпуск акций, приобретенных неконтролирующей долей участия	-	450
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	(91)	504
	Чистые денежные средства от финансовой деятельности	**34 503**	**68 596**
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(22 849)	(62 458)
	(Уменьшение) увеличение денежных средств и их эквивалентов	**(209 982)**	**205 470**
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	896 728	1 359 095
6	**Денежные средства и их эквиваленты на конец периода**	**686 746**	**1 564 565**

А. Б. Миллер
Председатель Правления

30 мая 2017 года

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

30 мая 2017 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-41 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		Количество размещенных акций (млрд штук)	Относящиеся к акционерам ПАО «Газпром»				Неконтро-лирующая доля участия	Итого по капиталу
			Уставный капитал	Выкуп-ленные собствен-ные акции	Нераспре-деленная прибыль и прочие резервы	Итого		
	За три месяца, закончившихся 31 марта 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	-	-	-	362 309	362 309	11 032	373 341
	Прочий совокупный доход (расход):							
20	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	(30 781)	(30 781)	-	(30 781)
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	-	-	-	4 386	4 386	5	4 391
	Доля прочего совокупного расхода ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	(3 557)	(3 557)	-	(3 557)
	Курсовые разницы	-	-	-	(93 951)	(93 951)	(3 997)	(97 948)
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	26 775	26 775	-	26 775
	Совокупный доход за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	**-**	**-**	**-**	**265 181**	**265 181**	**7 040**	**272 221**
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	-	-	2 072	2 072
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(1)	(1)	-	(1)
	Сальдо на 31 марта 2016 года	**23,0**	**325 194**	**(103 919)**	**10 633 491**	**10 854 766**	**334 148**	**11 188 914**
	За три месяца, закончившихся 31 марта 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	-	-	-	333 453	333 453	16 934	350 387
	Прочий совокупный доход (расход):							
20	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	(36 570)	(36 570)	-	(36 570)
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	-	-	-	(26 807)	(26 807)	-	(26 807)
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	447	447	-	447
	Курсовые разницы	-	-	-	(76 925)	(76 925)	(4 747)	(81 672)
	(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	(2 432)	(2 432)	218	(2 214)
	Совокупный доход за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	**-**	**-**	**-**	**191 166**	**191 166**	**12 405**	**203 571**
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(7)	(7)	-	(7)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	-	(763)	(763)
	Сальдо на 31 марта 2017 года	**22,1**	**325 194**	**(235 919)**	**11 196 415**	**11 285 690**	**358 950**	**11 644 640**

А. Б. Миллер
Председатель Правления

30 мая 2017 года

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

30 мая 2017 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-41 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 30 % годового объема газа отгружается в первом календарном квартале.

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований и создает дополнительные трудности для организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Политическая и экономическая нестабильность, события в Украине, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику.

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

- на 31 марта 2017 года – 56,3779 (на 31 марта 2016 года – 67,6076);
- 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 31 марта 2017 года – 60,5950 (на 31 марта 2016 года – 76,5386);
- 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 ее 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 «Авансы, полученные и выданные в иностранной валюте» (выпущено в декабре 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты) разъясняет порядок определения применяемых валютных курсов при первоначальном признании полученных и выданных авансов.
- 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 (IFRS) 4 «Договоры страхования» (выпущены в сентябре 2016 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты) касаются вопросов одновременного применения МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» и МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».
- 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 требования к определению принципов отнесения и прекращения отнесения имущества к инвестиционной недвижимости.

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

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

Совет директоров и Правление ПАО «Газпром» (далее – Органы управления) принимают ключевые решения при осуществлении руководства деятельностью Группы, оценивают результаты деятельности и распределяют ресурсы, используя различную внутреннюю финансовую информацию.

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

- Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка газа – продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа – хранение добытого и приобретенного газа в подземных хранилищах;
- Добыча нефти и газового конденсата – разведка и добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

- 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, имеющихся в наличии для продажи, а также финансовые доходы и расходы не распределяются по операционным сегментам.

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
За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года									
Выручка по сегментам	**234 549**	**257 918**	**1 092 076**	**13 685**	**297 301**	**396 173**	**159 990**	**88 673**	**2 540 365**
Выручка от межсегментных продаж	228 573	199 331	90 032	13 042	158 464	2 510	-	-	691 952
Выручка от внешних продаж	5 976	58 587	1 002 044	643	138 837	393 663	159 990	88 673	1 848 413
Финансовый результат по сегментам	**11 349**	**(12 400)**	**35 500**	**2 349**	**54 265**	**2 246**	**32 751**	**10 708**	**136 768**
Амортизация	46 818	130 058	4 318	7 104	28 029	14 105	12 414	9 756	252 602
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 603	4 890	(749)	40	19 603	529	68	3 571	29 555
За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года									
Выручка по сегментам	**191 409**	**234 821**	**1 147 217**	**12 146**	**202 652**	**340 560**	**147 570**	**68 530**	**2 344 905**
Выручка от межсегментных продаж	184 680	187 225	81 092	10 861	127 123	2 620	-	-	593 601
Выручка от внешних продаж	6 729	47 596	1 066 125	1 285	75 529	337 940	147 570	68 530	1 751 304
Финансовый результат по сегментам	**(287)**	**2 611**	**169 950**	**1 881**	**3 028**	**(1 094)**	**25 201**	**5 685**	**206 975**
Амортизация	43 750	116 075	4 200	5 977	28 790	8 308	10 727	8 851	226 678
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 683	7 202	1 693	197	(2 292)	1 308	114	2 940	12 845

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	2016 года
	Финансовый результат по отчетным сегментам	126 060	201 290
	Финансовый результат по прочим сегментам	10 708	5 685
	Финансовый результат по сегментам	**136 768**	**206 975**
	Разница в амортизации основных средств[1]	102 908	84 730
	Расходы по обязательствам пенсионного плана	(2 857)	(3 987)
18	Чистые финансовые доходы	130 444	166 787
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	46	355
10	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	29 555	12 845
	Прочее	57 184	14 255
	Прибыль до налогообложения	**454 048**	**481 960**

[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 31 марта 2017 года	2016 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 759 740	1 682 774
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	88 673	68 530
Выручка от внешних продаж по сегментам	**1 848 413**	**1 751 304**
Разницы по внешним продажам[1]	(33 112)	(13 940)
Выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	**1 815 301**	**1 737 364**

[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.

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспортировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Переработка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на 31 марта 2017 года									
Активы по сегментам	2 488 908	6 416 442	1 408 615	380 727	2 415 610	1 429 769	907 436	913 313	16 360 820
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	27 689	128 744	25 364	975	436 704	20 419	1 280	92 543	733 718
Капитальные вложения[1]	27 153	59 210	5 539	2 547	83 242	37 056	7 665	4 057	226 469
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 три месяца, закончившихся 31 марта 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.		31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
	Активы по отчетным сегментам	15 447 507	15 760 518
	Активы по прочим сегментам	913 313	937 460
	Итого активы по сегментам	**16 360 820**	**16 697 978**
	Чистая разница в стоимости основных средств[1]	(2 242 440)	(2 361 075)
	Капитализированные проценты по займам	642 374	623 101
	Расходы, связанные с ликвидацией скважин	63 331	63 639
6	Денежные средства и их эквиваленты	686 746	896 728
	Денежные средства с ограничением к использованию	3 562	3 471
21	Краткосрочные финансовые активы	13 715	11 481
	НДС к возмещению	166 315	195 033
	Прочие оборотные активы	659 335	331 467
	Гудвил	103 419	105 330
21	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	267 678	294 345
	Прочие внеоборотные активы	301 037	341 274
	Межсегментные активы	(560 793)	(597 369)
	Прочее	343 768	313 535
	Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	**16 808 867**	**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.

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Поставка газа	592 133	608 767
Переработка	279 021	337 711
Транспортировка	233 669	363 691
Добыча газа	120 247	168 632
Добыча нефти и газового конденсата	112 585	108 619
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	75 483	85 199
Хранение газа	4 705	8 401
Все прочие сегменты	141 477	131 731
Итого обязательства по сегментам	**1 559 320**	**1 812 751**

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

Прим.		31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
	Обязательства по отчетным сегментам	1 417 843	1 681 020
	Обязательства по прочим сегментам	141 477	131 731
	Итого обязательства по сегментам	**1 559 320**	**1 812 751**
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	42 125	62 479
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	432 506	447 080
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 297 553	2 382 543
20	Долгосрочные резервы предстоящих расходов и платежей	433 658	406 234
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	725 196	688 503
	Прочие долгосрочные обязательства	63 775	78 011
	Дивиденды	2 855	3 029
	Межсегментные обязательства	(560 793)	(597 369)
	Прочее	168 032	193 838
	Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	**5 164 227**	**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.

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	507 041	793 169
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	179 705	103 559
Итого денежные средства и эквиваленты	**686 746**	**896 728**

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	734 050	731 566
Займы выданные	140 320	142 068
Авансы выданные и предоплата	103 406	76 981
Прочая дебиторская задолженность	139 507	134 352
Итого дебиторская задолженность и предоплата	**1 117 283**	**1 084 967**

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 857 526 млн руб. и 868 452 млн руб. по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА (продолжение)

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила ноль млн руб. по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 188 132 млн руб. и 188 307 млн руб. по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 3 903 млн руб. и 4 201 млн руб. по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства производственного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2015 года				
Первоначальная стоимость	13 319 873	96 323	2 516 619	15 932 815
Накопленная амортизация	(4 890 713)	(38 221)	-	(4 928 934)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	**8 429 160**	**58 102**	**2 516 619**	**11 003 881**
За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	8 429 160	58 102	2 516 619	11 003 881
Амортизация	(138 679)	(521)	-	(139 200)
Поступление	14 333	-	276 681	291 014
Курсовая разница	(45 350)	(33)	(9 287)	(54 670)
Передача	151 352	30	(151 382)	-
Выбытие	(4 944)	(324)	(16 967)	(22 235)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(599)	(599)
Остаточная стоимость на 31 марта 2016 года	**8 405 872**	**57 254**	**2 615 065**	**11 078 191**
За девять месяцев, закончившихся 31 декабря 2016 года				
Остаточная стоимость на 31 марта 2016 года	8 405 872	57 254	2 615 065	11 078 191
Амортизация	(429 568)	(2 093)	-	(431 661)
Поступление	96 726	199	1 071 808	1 168 733
Курсовая разница	(79 670)	(68)	(43 062)	(122 800)
Передача	941 565	1 903	(943 468)	-
Выбытие	(47 680)	(2 801)	(60 471)	(110 952)
Изменение резерва на снижение стоимости	(16 738)	-	(62 026)	(78 764)
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	(5 458 960)	(40 835)	-	(5 499 795)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	**8 870 507**	**54 394**	**2 577 846**	**11 502 747**
За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	8 870 507	54 394	2 577 846	11 502 747
Амортизация	(146 889)	(631)	-	(147 520)
Поступление	14 885	191	229 254	244 330
Курсовая разница	(34 257)	(25)	(15 581)	(49 863)
Передача	46 136	30	(46 166)	-
Выбытие	(3 093)	-	(1 252)	(4 345)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(5 464)	(5 464)
Остаточная стоимость на 31 марта 2017 года	**8 747 289**	**53 959**	**2 738 637**	**11 539 885**
По состоянию на 31 марта 2017 года				
Первоначальная стоимость	14 353 138	95 425	2 738 637	17 187 200
Накопленная амортизация	(5 605 849)	(41 466)	-	(5 647 315)
Остаточная стоимость на 31 марта 2017 года	**8 747 289**	**53 959**	**2 738 637**	**11 539 885**

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

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

Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 170 662 млн руб. и 167 546 млн руб. по состоянию на 31 марта 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, что было частично компенсировано 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 184 млн руб. и 200 млн руб. по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Прим.			Стоимость инвестиций на 31 марта 2017 года	Стоимость инвестиций на 31 декабря 2016 года	Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года
22	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	181 671	185 013	9 946	(7 535)
22	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	131 202	129 082	2 097	2 648
22	ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	Совместное предприятие	90 975	86 600	4 375	2 320
22, 23	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	Ассоциированная организация	79 917	77 109	3 897	3 243
22	«Норд Стрим АГ»	Совместное предприятие	60 874	63 319	3 696	5 753
22	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	Ассоциированная организация	39 807	40 510	1 383	1 370
22	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	33 850	32 043	1 807	3 427
22, 23	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	Ассоциированная организация	25 916	26 387	(246)	96
22	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	13 418	14 233	1	71
22	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	12 681	11 735	946	(118)
22	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	12 378	14 470	(1 115)	627
22	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	Совместное предприятие	6 409	6 862	54	(346)
22	АО «Латвияс Газе»[1]	Ассоциированная организация	4 220	6 588	261	778
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 10 873 млн руб. и 10 755 млн руб. по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно)[2]		40 400	36 198	2 453	511
			733 718	**730 149**	**29 555**	**12 845**

[1] 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 31 марта 2017 года стоимость инвестиции в АО «Конексус Балтик Грид» составила 2 379 млн руб. и отражена в составе прочих инвестиций в ассоциированные организации.

[2] В составе прочих инвестиций в ассоциированные организации отражена инвестиция в АО «Газтранзит» в сумме 232 млн руб., на которую наложен арест на основании Постановления Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины (см. Примечание 23).

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

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 31 марта 2017 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации[1]	37 %	Россия	5 162 968	4 783 497	52 774	10 479
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»[2]	50 %	Россия	970 673	607 331	83 486	19 891
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50 %	Россия	438 060	171 507	58 039	4 402
ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	50 %	Россия	404 839	249 033	36 172	9 343
«Норд Стрим АГ»[3]	51 %	Россия, Германия	399 826	280 464	16 860	7 248
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	214 036	136 368	9 205	475
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	76 771	9 071	6 823	4 069
«Винтерсхалл АГ»[4]	49 %	Ливия	65 262	44 321	4 537	1
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48 %	Польша	60 715	6 725	4 218	(545)
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	58 138	31 850	5 867	1 891
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50 %	Нидерланды	45 227	34 809	2 592	108
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	35 215	10 458	11 098	(2 230)
АО «Латвияс Газе»	34 %	Латвия	20 763	6 223	8 662	765

[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.

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

	Доля в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 марта 2016 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации[1]	37 %	Россия	5 046 553	4 633 517	53 678	8 727
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»[2]	50 %	Россия	1 239 344	807 716	83 977	14 816
«Норд Стрим АГ»[3]	51 %	Россия, Германия	536 740	396 245	22 396	9 292
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50 %	Россия	426 400	182 291	46 236	5 312
ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	50 %	Россия	390 808	271 292	30 133	3 930
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	273 873	173 065	11 454	2 894
«Винтерсхалл АГ»[4]	49 %	Ливия	82 758	52 696	-	145
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48 %	Польша	80 085	13 020	6 596	199
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	69 992	9 466	9 288	6 854
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50 %	Нидерланды	61 219	45 265	3 394	(693)
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	54 285	36 126	6 297	(229)
АО «Латвияс Газе»	34 %	Латвия	48 430	11 539	12 639	2 286
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	43 668	3 639	13 164	1 252

[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.

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
АО «Латвияс Газе»	6 875	7 594

11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	195 995	198 242
Авансы на капитальное строительство	443 079	512 505
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	**639 074**	**710 747**

Долгосрочная дебиторская задолженность, предоплата и авансы на капитальное строительство представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 16 291 млн руб. и 16 481 млн руб. на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

12 ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года в состав прочих оборотных активов включены краткосрочные депозиты в сумме 472 112 млн руб. и 144 035 млн руб. соответственно.

По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 36 486 млн руб. и 35 702 млн руб. соответственно, долгосрочные депозиты в сумме 40 733 млн руб. и 42 230 млн руб. соответственно.

В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме ноль млн руб. и 20 499 млн руб. по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно (см. Примечание 20).

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 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	132 000	138 863
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	118 990	126 414
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года[2]	Доллар США	2023	86 301	91 485
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал[3]	Доллар США	2020	85 067	92 627
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года[2]	Доллар США	2022	84 680	92 102
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года[1]	Доллар США	2022	73 609	80 480
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года[1]	Евро	2018	73 332	81 035
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года[1]	Доллар США	2037	71 114	77 893
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года[1]	Доллар США	2034	70 133	73 886
«Мидзухо Банк Лтд.»[3]	Доллар США	2019	69 336	93 228
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года[1]	Доллар США	2018	64 401	67 930
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2015 года[1]	Евро	2018	61 877	64 434
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года[1]	Евро	2020	60 663	65 512
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года[1]	Евро	2023	60 616	63 353
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года[1]	Доллар США	2022	56 936	62 008
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года[1]	Евро	2018	55 918	58 361
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года[1]	Доллар США	2028	51 124	55 680
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед»[3]	Евро	2020	47 906	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года[2]	Евро	2018	46 684	48 817
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года[1]	Евро	2021	45 599	49 317
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года[1]	Доллар США	2020	45 368	49 278
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	42 847	46 099
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	41 925	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года[1]	Доллар США	2027	41 802	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года[1]	Фунт стерлингов	2020	36 250	38 593
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года[1]	Доллар США	2021	34 210	37 353
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года[1]	Евро	2017	30 975	32 191
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года[1]	Евро	2025	30 337	32 997
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2021	29 800	29 800
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года[1]	Швейцарский франк	2019	28 637	29 863
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2016 года[1]	Швейцарский франк	2018	28 364	29 513
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года[1]	Швейцарский франк	2021	28 192	29 492

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	22 561	24 271
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	20 952	19 172
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	20 296	21 836
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	19 811	19 802
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	18 605	20 017
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	17 477	18 804
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2018	17 249	18 368
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2018	16 914	24 265
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года[4]	Российский рубль	2043	15 374	15 111
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года[4]	Российский рубль	2043	15 374	15 111
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года[5]	Российский рубль	2024	15 161	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года[5]	Российский рубль	2024	15 161	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2021	15 068	15 068
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2021	15 068	15 067
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года[2]	Российский рубль	2046	15 031	15 344
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2021	15 000	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	14 988	9 809
«БНП Париба С.А.»[3]	Евро	2022	14 918	15 644
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2021	14 650	14 654
ПАО «Сбербанк»	Евро	2020	14 598	15 373
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед»[3]	Доллар США	2018	14 096	18 962
ПАО «Сбербанк»	Евро	2017	13 661	14 388
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2019	12 600	14 745
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2019	12 511	12 511
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2019	12 511	12 511
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Доллар США	2018	11 387	12 135
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	11 052	11 541
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года[2]	Российский рубль	2019	10 384	10 182
Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года[2]	Российский рубль	2046	10 304	10 062
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 года[2]	Российский рубль	2022	10 284	10 075
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года[2]	Российский рубль	2021	10 144	10 368
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года[2]	Российский рубль	2046	10 080	10 317
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года[2]	Российский рубль	2046	10 020	10 378
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2019	10 009	10 009
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	10 000	10 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	10 000	10 000
«Эйч-Эс-Би-Си Банк плс»	Евро	2022	9 416	9 880
«Ситибанк Интернэшнл плс»[3]	Доллар США	2021	9 400	10 042
ПАО «Московский кредитный банк»	Доллар США	2018	9 302	7 582
«БНП Париба С.А.»	Евро	2023	9 088	9 451
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2019	8 730	4 920
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	8 551	9 113
«Банк Интеза а.д. Белград»	Доллар США	2019	8 471	9 114
«Бэнк оф Америка Меррилл Линч Интернэшнл Лимитед»	Доллар США	2018	8 418	9 157
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	8 344	7 713
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2018	8 250	8 250
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2025	7 220	7 221

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2019	6 510	6 510
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2019	6 507	6 509
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2019	6 503	6 848
ГК «Внешэкономбанк»	Российский рубль	2025	6 405	6 500
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	6 035	6 493
ПАО «Банк ВТБ»	Евро	2020	6 018	6 761
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2026	5 637	5 670
«БНП Париба С.А.»[3]	Евро	2022	5 628	5 904
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2024	5 426	5 691
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2015 года[6]	Российский рубль	2020	5 203	5 061
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2015 года[6]	Российский рубль	2020	5 203	5 061
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2021	5 150	5 151
«Сбербанк Сербии а.д.»	Доллар США	2019	5 083	5 469
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года[5]	Российский рубль	2018	5 044	5 140
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года[2]	Российский рубль	2046	5 040	5 158
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2019	5 006	5 008
«Банк Интеза а.д. Белград»	Евро	2018	4 346	4 617
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	3 220	3 220
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
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года[5]	Российский рубль	2017	-	10 279
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	105 538	115 790
Итого долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате			**2 646 984**	**2 768 991**
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			(349 431)	(386 448)
			2 297 553	**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] Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».
[5] Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».
[6] Данные облигации были выпущены ПАО «ОГК-2».

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

Срок погашения кредитов и займов, векселей к уплате	31 марта 2017 года	31 декабря 2016 года
от одного года до двух лет	554 780	708 355
от двух до пяти лет	1 066 221	956 731
свыше пяти лет	676 552	717 457
	2 297 553	**2 382 543**

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 1 936 606 млн руб. и 2 086 181 млн руб., а справедливая – 2 049 205 млн руб. и 2 209 883 млн руб. на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

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

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР. Их балансовая стоимость составила 710 378 млн руб. и 682 810 млн руб., а справедливая – 736 587 млн руб. и 702 251 млн руб. на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

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.

14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль начисляется на основании ожидаемой среднегодовой эффективной налоговой ставки, которая применяется к прибыли до налогообложения за три месяца, закончившихся 31 марта 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.

	31 марта 2017 года	Признание и сторниро-вание временных разниц	31 декабря 2016 года	31 марта 2016 года	Признание и сторниро-вание временных разниц	31 декабря 2015 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(787 227)	(36 854)	(750 373)	(715 043)	(28 973)	(686 070)
Товарно-материальные запасы	(9 359)	2 260	(11 619)	(11 016)	3 727	(14 743)
	(796 586)	**(34 594)**	**(761 992)**	**(726 059)**	**(25 246)**	**(700 813)**
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Финансовые активы	2 228	292	1 936	672	295	377
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	6 116	457	5 659	9 517	(8 839)	18 356
Ретроактивные корректировки цены на газ	22 222	(535)	22 757	21 300	700	20 600
Прочие вычитаемые временные разницы	40 824	(2 313)	43 137	37 130	(5 946)	43 076
	71 390	**(2 099)**	**73 489**	**68 619**	**(13 790)**	**82 409**
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	**(725 196)**	**(36 693)**	**(688 503)**	**(657 440)**	**(39 036)**	**(618 404)**

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и 2016 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разницам составил 19 356 млн руб. и 23 632 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и 2016 года.

15 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 31 марта 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 31 марта 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.

На долю акций, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 6,6 % общего количества акций ПАО «Газпром» на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

16 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года	**2016 года**
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные платежи:		
Российская Федерация	312 255	291 850
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	113 685	127 934
Европа и другие страны	736 600	815 958
	1 162 540	1 235 742
Таможенные пошлины	(141 835)	(151 028)
Акциз	(12 436)	(12 753)
Ретроактивные корректировки цены на газ[1]	(249)	893
Выручка от продажи газа	1 008 020	1 072 854
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	239 748	215 081
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	21 183	20 603
Европа и другие страны	132 732	102 256
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	393 663	337 940
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	23 113	17 901
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	7 156	5 100
Европа и другие страны	108 568	52 528
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	138 837	75 529
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	159 990	147 570
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	58 587	47 596
Прочая выручка	56 204	55 875
Итого выручка от продаж	**1 815 301**	**1 737 364**

[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 месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и 2016 года, отражены как уменьшение выручки на 249 млн руб. и как увеличение выручки на 893 млн руб. соответственно. Данные эффекты обусловлены изменением суммы ранее начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года	**2016 года**
Покупные газ и нефть	316 905	345 940
Налоги, кроме налога на прибыль	295 025	217 658
Расходы на оплату труда	169 681	170 085
Амортизация	149 694	141 948
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	147 013	165 910
Материалы	59 595	59 631
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	57 004	31 415
Изменение резерва под обесценение активов и прочих резервов	35 370	48 149
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	30 130	23 579
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	23 407	19 511
Расходы по аренде	10 662	8 881
Транспортные расходы	7 806	7 188
Расходы на исследования и разработки	7 398	7 275
Расходы на страхование	7 365	7 256
Социальные расходы	6 600	6 446
Услуги по переработке	3 556	4 325
Курсовые разницы по операционным статьям	887	42 655
Прибыль от производных финансовых инструментов	(10 021)	(7 775)
Прочие	108 295	62 874
	1 426 372	**1 362 951**
Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	80 723	90 948
Итого операционные расходы	**1 507 095**	**1 453 899**

Расходы на оплату труда включают 11 037 млн руб. и 11 211 млн руб. расходов, связанных с вознаграждениями после окончания трудовой деятельности, за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и 2016 года соответственно (см. Примечание 20).

18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года	**2016 года**
Прибыль по курсовым разницам	160 786	377 559
Процентный доход	22 346	25 780
Итого финансовые доходы	**183 132**	**403 339**
Убыток по курсовым разницам	37 581	215 192
Процентный расход	15 107	21 360
Итого финансовые расходы	**52 688**	**236 552**

Общая сумма процентов уплаченных составила 47 854 млн руб. и 57 262 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и 2016 года соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за три месяца, закончившихся 31 марта 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.

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 и 23,0 млрд штук за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и 2016 года соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 марта 2017 года	**31 декабря 2016 года**
Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	257 488	236 852
Резерв по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	164 008	161 764
Прочие	12 162	7 618
Итого резервы предстоящих расходов и платежей	**433 658**	**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 пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «ГАЗФОНД», отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе резервов предстоящих расходов и платежей в сумме 5 705 млн руб. на 31 марта 2017 года.

Чистые активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «ГАЗФОНД», в сумме 20 499 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2016 года отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов.

В соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» активы пенсионного плана отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере 390 285 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.

	31 марта 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	(395 990)	(251 783)	(372 845)	(236 852)
Справедливая стоимость активов плана	390 285	-	393 344	-
Всего чистые (обязательства) активы	**(5 705)**	**(251 783)**	**20 499**	**(236 852)**

20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года	**2016 года**
Стоимость услуг текущего периода	6 441	5 722
Расходы по процентам	4 596	5 489
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	**11 037**	**11 211**

Для оценки пенсионных обязательств за три месяца, закончившихся 31 марта 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 8,1 % был признан актуарный убыток в сумме 24 686 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года.

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года	**2016 года**
Актуарные убытки	(24 686)	(24 236)
Расход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	(12 045)	(6 667)
Курсовые разницы	161	122
Итого	**(36 570)**	**(30 781)**

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

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

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгующихся на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые 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).

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

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

	31 марта 2017 года			
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	**Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)**	**Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)**	**Итого**
Финансовые активы, предназначенные для торговли:				
Облигации	13 149	-	-	13 149
Долевые ценные бумаги	447	-	-	447
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Векселя	-	119	-	119
Итого краткосрочные финансовые активы	**13 596**	**119**	**-**	**13 715**
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Долевые ценные бумаги	219 723	40 584	7 057	267 364
Векселя	-	314	-	314
Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	**219 723**	**40 898**	**7 057**	**267 678**
Производные финансовые инструменты	12 146	40 781	947	53 874
Итого активы	**245 465**	**81 798**	**8 004**	**335 267**
Производные финансовые инструменты	4 202	87 590	1 777	93 569
Итого обязательства	**4 202**	**87 590**	**1 777**	**93 569**

	31 декабря 2016 года			
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	**Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)**	**Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)**	**Итого**
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 месяца, закончившихся 31 марта 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 267 678 млн руб. и 294 345 млн руб. отражены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 306 млн руб. и 1 275 млн руб. по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года вложения в долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 212 907 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 31 марта 2017 года. АО «Роснефтегаз» и ОАО «Росгазификация», контролируемым государством, принадлежит 11,859 % выпущенных акций ПАО «Газпром».

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

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

Стороны, контролируемые государством

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

По состоянию на 31 марта 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.

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года, а также за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и 2016 года, существенные операции, проведенные Группой и сальдо расчетов с государством и контролируемыми государством организациями, представлены ниже.

	По состоянию на 31 марта 2017 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года	
	Активы	**Обязательства**	**Доходы**	**Расходы**
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	6 982	34 785	-	62 921
Страховые взносы	569	11 199	-	31 881
НДС к возмещению / уплате	327 716	89 515	-	-
Таможенные платежи	49 203	-	-	-
Прочие налоги	2 710	126 889	-	280 359
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируемыми государством				
Продажа газа	-	-	38 860	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	77 336	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	12 061	-
Продажа прочих услуг	-	-	948	-
Дебиторская задолженность	73 516	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	34 819
Кредиторская задолженность	-	15 785	-	-
Кредиты и займы	-	355 241	-	-
Процентный расход	-	-	-	5 189
Краткосрочные финансовые активы	11 166	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	6 852	-	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2016 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	
	Активы	**Обязательства**	**Доходы**	**Расходы**
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	11 608	56 695	-	65 289
Страховые взносы	720	7 795	-	61 098
НДС к возмещению / уплате	322 643	72 557	-	-
Таможенные платежи	16 183	-	-	-
Прочие налоги	2 457	116 769	-	216 305
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируемыми государством				
Продажа газа	-	-	27 944	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	71 307	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	11 721	-
Продажа прочих услуг	-	-	728	-
Дебиторская задолженность	49 091	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	31 862
Кредиторская задолженность	-	13 800	-	-
Кредиты и займы	-	345 604	-	-
Процентный расход	-	-	-	6 147
Краткосрочные финансовые активы	10 136	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	8 087	-	-	-

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

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

не могут быть надлежащим образом отделены от закупок электроэнергии от частных организаций.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за три месяца, закончившихся 31 марта 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 31 марта 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 месяца, закончившихся 31 марта 2017 года и 2016 года, а также по состоянию на 31 марта 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.

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года	2016 года
	Доходы	
Выручка от продажи газа		
ЗАО «Панрусгаз»	11 166	9 178
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	6 442	7 479
АО «Молдовагаз»	6 170	10 681
ТОО «КазРосГаз»	5 931	5 012
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»[1]	4 681	1 910
АО «Латвияс Газе»	3 973	2 303
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»[1]	3 344	1 722
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	2 817	5 683
АО «Прометей Газ»	1 748	-
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	591	1 247
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»[1]	6 699	3 047
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»[1]	4 785	2 746
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	11 358	9 186
ЗАО «СОВЭКС»	1 203	590
Продажа услуг оператора месторождений и прочих услуг		
АО «Мессояханефтегаз»	1 431	1 701
Выручка от продажи услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	2 225	2 261
	Расходы	
Покупной газ		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»[1]	14 337	7 217
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»[1]	10 272	6 511
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	8 328	12 112
ТОО «КазРосГаз»	5 777	7 956
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 011	2 348
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	58	2 299
ЗАО «Нортгаз»	-	2 220
Покупка услуг по транспортировке газа		
«Норд Стрим АГ»	16 711	21 763
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	7 243	8 034
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	2 643	4 285
АО «Молдовагаз»	1 023	1 021
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	25 995	18 827
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 424	2 253
Покупка услуг по добыче газа и газового конденсата		
АО «Ачимгаз»	6 823	9 288
Покупка услуг по переработке		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 060	3 374

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

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Сделки по продаже и покупке газа с ассоциированными организациями на территории Российской Федерации осуществляется 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.

	По состоянию на 31 марта 2017 года		По состоянию на 31 декабря 2016 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Мессояханефтегаз»	41 646	-	40 530	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	13 927	-	14 306	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	9 474	-	8 286	-
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	5 478	-	5 811	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	4 571	-	1 167	-
ЗАО «Панрусгаз»	3 850	-	3 175	-
ТОО «КазРосГаз»	3 736	-	3 287	-
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	3 244	-	1 052	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 064	-	2 733	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	1 942	-	-	-
АО «Латвияс Газе»	1 788	-	762	-
«Винтерсхалл АГ»	1 435	-	2 125	-
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	980	-	1 518	-
Денежные средства				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	254 211	-	518 084	-
Прочие оборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	425 483	-	100 015	-
ОАО «Белгазпромбанк»	1 647	-	968	-
Прочие внеоборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	40 733	-	42 230	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Мессояханефтегаз»	19 523	-	18 962	-
ООО «Ямал развитие»	14 391	-	15 722	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	12 114	-	12 757	-
ОАО «Белгазпромбанк»	4 957	-	4 957	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	5 823	-	4 490
«Норд Стрим АГ»	-	5 436	-	5 723
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	-	4 486	-	3 436
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	4 159	-	3 682
АО «Мессояханефтегаз»	-	3 842	-	3 694
АО «Ачимгаз»	-	3 227	-	3 025
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	-	2 375	-	4 094
ТОО «КазРосГаз»	-	2 372	-	4 186
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	899	-	2 100
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	638	-	2 948
Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	33 152	-	31 797
Долгосрочные кредиты				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	100 923	-	88 850

22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Дебиторская задолженность «Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.» составила 1 942 млн руб. и ноль млн руб. по состоянию на 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 года соответственно за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 5 210 млн руб. и 7 802 млн руб. по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 5 930 млн руб. и 6 380 млн руб. по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 323 344 млн руб. и 342 765 млн руб. по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно.

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 31 марта 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 переплат, осуществленных с 20 мая 2011 года, и отмене положения Контракта № КП, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины. Уточненная сумма требований НАК «Нафтогаз Украины» к ПАО «Газпром» составила свыше 14 230 млн долл. США.

21 июля 2014 года указанные выше дела были консолидированы. Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 2016 года, вынесение решения арбитрами планируется до 30 июня 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:

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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.

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 «Литувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и требует компенсировать ему 5 000 млн литовских литов (по курсу на 31 марта 2017 года – 87 748 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 и готовит позицию для оспаривания. 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

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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. Срок процедуры тестирования рынком, установленный Европейской комиссией, составляет семь недель. 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 «Сайпем С.п.А.» о проведении арбитражного разбирательства против «Саус Стрим Транспорт Б.В.» в связи с односторонним расторжением «Саус Стрим Транспорт Б.В.» контракта от 14 марта 2014 года на строительство газопровода «Южный поток». В своем уведомлении об арбитраже «Сайпем 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 31 марта 2017 года – 46 052 млн руб.). 16 февраля 2016 года «Саус Стрим Транспорт Б.В.» направила отзыв на уведомление об арбитраже «Сайпем С.п.А.», в котором отвергла все предъявленные «Сайпем С.п.А.» требования в полном объеме и заявила о своем намерении подать встречный иск. 30 сентября 2016 года «Сайпем С.п.А.» представила полный текст искового заявления со всеми приложениями. Сумма искового требования «Сайпем С.п.А.» уменьшилась и составила 679 млн евро (по курсу на 31 марта 2017 года – 41 144 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 31 марта 2017 года – 44 234 млн руб.). В настоящий момент стороны проходят процедуру взаимного раскрытия информации. Слушания пройдут в мае 2018 года.

25 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 31 марта 2017 года – 179 403 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 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. В апреле 2017 года Антимонопольный комитет Украины

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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 31 марта 2017 года – 394 687 млн руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн украинских гривен (по курсу на 31 марта 2017 года – 35 881 млн руб.), и наложении ареста на принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтранзит». Руководство Группы приняло решение о начислении обязательства в сумме балансовой стоимости акций АО «Газтранзит». Сумма обязательства отражена по строке «Кредиторская задолженность, начисленные обязательства и резервы предстоящих расходов и платежей» консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса.

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.»;

2) воспрепятствования трансграничной торговле газом;

3) «контрактного связывания».

В связи с этой жалобой Европейской комиссией было зарегистрировано дело № AT.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 2014 и 2015 годах 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 ряда других организаций,

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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 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 или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских организаций банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество) (ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, в отношении которого направлено данное ограничение);

3) предоставлять, экспортировать или реэкспортировать, напрямую или не напрямую, товары, услуги (кроме финансовых услуг) или технологии для проектов, которые связаны с потенциальной возможностью разработки и добычи нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации или во внутренних и территориальных водах, которые Российская Федерация считает своими, с участием российских организаций, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». 7 августа 2015 года под данный запрет попало Южно-Киринское месторождение в Охотском море.

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;

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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

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

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

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

Финансовые поручительства

	31 марта 2017 года	**31 декабря 2016 года**
Поручительства, выданные за:		
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	3 844	4 968
«Остхем Холдинг Лимитед»	3 429	3 427
Прочие	32 988	36 362
Итого финансовые поручительства	**40 261**	**44 757**

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, и в 2016 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав финансовых поручительств включены поручительства организации в долларах США на сумму 68 млн долл. США и 87 млн долл. США по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 66 млн евро и 66 млн евро по состоянию на 31 марта 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 «СТГ 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

23 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года сумма поручительства за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» составила 3 844 млн руб. (68 млн долл. США) и 4 968 млн руб. (82 млн долл. США) соответственно.

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 31 марта 2017 года и на 31 декабря 2016 года сумма поручительства составила 3 429 млн руб. и 3 427 млн руб. соответственно, по которому в полной сумме начислен резерв.

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе на 2017 год по газовым, нефтяным, электрогенерирующим и теплогенерирующим активам составит 1 849 127 млн руб.

24 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Финансовые вложения
В апреле 2017 года Группа приобрела у ЗАО «Лидер» 20,83 % акций ОАО «ГАЗКОН» и 20,83 % акций ОАО «ГАЗ-сервис» за 12 158 млн руб. и 11 894 млн руб. соответственно.

Кредиты и займы

В апреле 2017 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 850 млн фунтов стерлингов с процентной ставкой в размере 4,25 % и сроком погашения в 2024 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

В апреле 2017 года Группа выпустила российские облигации на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 8,70 % и сроком погашения в 2022 году.

В апреле 2017 года Группа привлекла долгосрочный кредит от АО «АБ «РОССИЯ» на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 9,74 % и сроком погашения в 2022 году.

В мае 2017 года Группа привлекла долгосрочный кредит от АО «Россельхозбанк» на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 10,3 % и сроком погашения в 2020 году.

В мае 2017 года Группа заключила договор о привлечении долгосрочного кредита от «ВТБ Банк Австрия АГ» на сумму 300 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 0,98 % и сроком погашения в 2027 году.

Официально зарегистрированный адрес ПАО «Газпром»:

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

Телефон: +7 (812) 609-41-29
Факс: +7 (812) 609-43-34
www.gazprom.ru (на русском языке)
www.gazprom.com (на английском языке)