

Приложение 2

Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

ПАО «ГАЗПРОМ»

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

31 МАРТА 2016 ГОДА

Оглавление

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.....	465
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс	466
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе.....	467
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	468
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	469

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

1	Общие сведения	470
2	Условия ведения деятельности в Российской Федерации	470
3	Основа представления информации	471
4	Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении	471
5	Сегментная информация.....	473
6	Денежные средства и их эквиваленты	477
7	Дебиторская задолженность и предоплата.....	477
8	Товарно-материальные запасы	478
9	Основные средства	478
10	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	479
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	481
12	Прочие внеоборотные активы.....	481
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	482
14	Налог на прибыль	485
15	Капитал	486
16	Выручка от продаж.....	487
17	Операционные расходы	488
18	Финансовые доходы и расходы	488
19	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»	489
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	489
21	Справедливая стоимость финансовых инструментов	490
22	Приобретение дочерних организаций	492
23	Связанные стороны	495
24	Контрактные и условные обязательства.....	500
25	События после отчетной даты	505

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ПАО «Газпром»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса ПАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2016 года и связанных с ним консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе, движении денежных средств и изменениях в капитале за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, а также примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не формируем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы считали, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Президент ООО «ФБК»

С.М. Шапигузов

(на основании Устава)

5 августа 2016 года

Москва, Российская Федерация

ПАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ
БАЛАНС (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
НА 31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	1 564 565	1 359 095
	Денежные средства с ограничением к использованию	1 311	1 815
21	Краткосрочные финансовые активы	11 625	12 570
7	Дебиторская задолженность и предоплата	1 196 087	1 114 207
8	Товарно-материальные запасы	663 294	804 364
	НДС к возмещению	214 739	229 626
	Прочие оборотные активы	<u>339 185</u>	<u>472 045</u>
		3 990 806	3 993 722
	Внеоборотные активы		
9	Основные средства	11 078 191	11 003 881
	Гудвил	107 664	107 467
10	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	778 358	808 246
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	609 217	599 848
21	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	239 482	235 607
12	Прочие внеоборотные активы	<u>344 593</u>	<u>303 269</u>
		13 157 505	13 058 318
	Итого активы	17 148 311	17 052 040
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность, начисленные обязательства и резервы предстоящих расходов и платежей	1 111 293	1 298 006
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	17 660	11 929
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	194 407	168 394
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>659 721</u>	<u>646 372</u>
		1 983 081	2 124 701
	Долгосрочные обязательства		
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	2 687 862	2 795 843
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	479 889	435 438
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	657 440	618 404
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>151 125</u>	<u>163 032</u>
		3 976 316	4 012 717
	Итого обязательства	5 959 397	6 137 418
	Капитал		
15	Уставный капитал	325 194	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(103 919)	(103 919)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>10 633 491</u>	<u>10 368 311</u>
		10 854 766	10 589 586
	Неконтролирующая доля участия	<u>334 148</u>	<u>325 036</u>
	Итого капитал	11 188 914	10 914 622
	Итого обязательства и капитал	17 148 311	17 052 040

С.Ф. Хомяков
Временно исполняющий обязанности
Председателя Правления

_____ 2016 года

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2016 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-505 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 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2016 года	2015 года
16	Выручка от продаж	1 737 364	1 648 253
	Чистый доход (расход) по торговым операциям без фактической поставки	18 508	(18 013)
17	Операционные расходы	<u>(1 453 899)</u>	<u>(1 171 585)</u>
	Прибыль от продаж	301 973	458 655
18	Финансовые доходы	403 339	683 675
18	Финансовые расходы	<u>(236 552)</u>	<u>(683 588)</u>
10	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	12 845	37 314
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	<u>355</u>	<u>38</u>
	Прибыль до налогообложения	481 960	496 094
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(71 514)	(74 584)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(37 105)</u>	<u>(31 892)</u>
	Налог на прибыль	<u>(108 619)</u>	<u>(106 476)</u>
	Прибыль за период	373 341	389 618
	Прочий совокупный доход (расход):		
	Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
20	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	<u>(30 781)</u>	<u>(54 348)</u>
	Итого расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(30 781)	(54 348)
	Доход (расход), который впоследствии может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	4 391	598
	Доля прочего совокупного (расхода) дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	<u>(3 557)</u>	<u>4 117</u>
	Курсовые разницы	<u>(97 948)</u>	<u>(10 826)</u>
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>26 775</u>	<u>2 770</u>
	Итого расход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(70 339)	(3 341)
	Прочий совокупный расход за период, за вычетом налога	<u>(101 120)</u>	<u>(57 689)</u>
	Совокупный доход за период	272 221	331 929
	Прибыль за период, относящаяся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	362 309	382 112
	Неконтролирующей доле участия	<u>11 032</u>	<u>7 506</u>
		373 341	389 618
	Совокупный доход за период, относящийся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	265 181	328 199
	Неконтролирующей доле участия	<u>7 040</u>	<u>3 730</u>
		272 221	331 929
19	Базовая и разведенная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)	15,79	16,65

С. Ф. Хомяков
Временно исполняющий обязанности
Председателя Правления
_____ 2016 года

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер
_____ 2016 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-505 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 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2016 года	2015 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль до налогообложения	481 960	496 094
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
17	Амортизация	141 948	124 271
18	Чистые финансовые доходы	(166 787)	(87)
10	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(12 845)	(37 314)
	Изменение резервов	59 734	38 249
17	Прибыль от производных финансовых инструментов	(7 775)	(14 290)
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихс в наличии для продажи	(355)	(38)
	Прочее	(25 800)	(957)
	Итого влияние корректировок	(11 880)	109 834
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	470 080	605 928
	Увеличение долгосрочных активов	(10 192)	(1 840)
	Уменьшение долгосрочных обязательств	(11 039)	(3 492)
	Изменения в оборотном капитале	239 785	106 731
	Уплаченный налог на прибыль	(14 307)	(11 131)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	674 327	696 196
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(436 932)	(444 280)
18	Капитализированные и уплаченные проценты	(31 555)	(31 295)
	Чистое изменение займов выданных	(28 496)	(3 826)
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	(417)	-
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	-	(1 332)
	Полученные проценты	12 281	12 362
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющихс в наличии для продажи	3 012	(31 151)
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 906	14 001
10	Поступления от продажи ассоциированных организаций	20 893	-
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	70	-
	Прочее	(16 757)	(2 073)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(474 995)	(487 594)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	253 616	63 263
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(155 932)	(101 510)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	14 145	61 451
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(18 480)	(31 133)
	Уплаченные дивиденды	-	(171)
18	Уплаченные проценты	(25 707)	(18 741)
	Поступления от выпуска акций, приобретенных миноритарными собственниками	450	-
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	504	611
	Чистые денежные средства от (использованные в) финансовой деятельности	68 596	(26 230)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(62 458)	7 582
	Увеличение денежных средств и их эквивалентов	205 470	189 954
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	1 359 095	1 038 191
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	1 564 565	1 228 145

С. Ф. Хомяков
Временно исполняющий обязанности
Председателя Правления

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2016 года

_____ 2016 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-505 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 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		Относящиеся к акционерам ПАО «Газпром»						
		Количество размещенных акций (млрд штук)	Уставный капитал	Выкуп- ленные собствен- ные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого по капиталу
	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года							
	Сальдо на 31 декабря 2014 года	23,0	325 194	(103 919)	9 595 283	9 816 558	303 463	10 120 021
20	Прибыль за период	-	-	-	382 112	382 112	7 506	389 618
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Переоценка резерва по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	(54 348)	(54 348)	-	(54 348)
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	-	-	-	603	603	(5)	598
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	4 117	4 117	-	4 117
	Курсовые разницы	-	-	-	(7 043)	(7 043)	(3 783)	(10 826)
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	2 758	2 758	12	2 770
	Совокупный доход за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	-	-	-	328 199	328 199	3 730	331 929
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	-	-	219	219
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(1)	(1)	-	(1)
	Сальдо на 31 марта 2015 года	23,0	325 194	(103 919)	9 923 481	10 144 756	307 412	10 452 168
	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
20	Прибыль за период	-	-	-	362 309	362 309	11 032	373 341
	Прочий совокупный доход (расход):							
	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

С. Ф. Хомяков
Временно исполняющий обязанности
Председателя Правления

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2016 года

_____ 2016 года

Прилагаемые примечания на стр. 8-505 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 непосредственно 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 в основном 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.

В 2016 году и ранее происходило изменение организационно-правовых форм организаций, зарегистрированных на территории Российской Федерации в форме открытых и закрытых акционерных обществ, в целях их приведения в соответствие с положениями четвертой главы Гражданского кодекса Российской Федерации. Наименования организаций указаны с учетом осуществленных изменений по состоянию на дату подготовки настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

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 2016 года – 67,6076 (на 31 марта 2015 года – 58,4643);
- на 31 декабря 2015 года – 72,8827 (на 31 декабря 2014 года – 56,2584).

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

- на 31 марта 2016 года – 76,5386 (на 31 марта 2015 года – 63,3695);
- на 31 декабря 2015 года – 79,6972 (на 31 декабря 2014 года – 68,3427).

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 2015 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 2015 года.

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

Применение новых стандартов МСФО

Следующие изменения к действующим стандартам МСФО вступили в силу, начиная с 1 января 2016 года:

- Изменения в МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» (выпущены в мае 2014 года) по учету приобретения долей в совместных операциях, являющихся отдельным бизнесом.
- Изменения в МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» (выпущены в мае 2014 года) по уточнению допустимых методов начисления амортизации.
- Изменения в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в сентябре 2014 года) по устранению несоответствия между требованиями стандартов в отношении продажи или взноса активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором.
- Изменения в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других организациях» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в августе 2014 года), поясняющие, что инвестиционная организация обязана оценивать свои инвестиции в дочерние организации, являющиеся инвестиционными организациями, по справедливой стоимости через прибыли или убытки.
- Изменения в МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в декабре 2014 года). Стандарт был изменен для уточнения понятия материальности и объясняет, что организация не обязана предоставлять отдельное раскрытие, требуемое в соответствии с МСФО, если информация, вытекающая из данного раскрытия незначительна, даже если требование МСФО содержит список отдельных раскрытий или описывает их как минимальные требования.
- «Ежегодные усовершенствования к МСФО, период 2012-2014 годов».

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

Ряд новых стандартов и изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2017 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарты и изменения к стандартам:

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

- 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 по выручке МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».
- 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 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.
- Изменения в МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в июле 2014 года и применяются 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. Требования учета хеджирования были скорректированы для установления более тесной связи учета с управлением рисками. Стандарт предоставляет организациям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», или продолжением применения МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.
- Изменения к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» (выпущены в январе 2016 года и 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 «Признание отложенных налоговых активов в отношении нерезализованных убытков» (выпущены в январе 2016 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2017 года или после этой даты).
- 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.

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

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

- Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка газа – продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа – хранение добытого и приобретенного газа в подземных хранилищах;
- Добыча нефти и газового конденсата – разведка и добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Результаты по прочим видам деятельности отражены как «Все прочие сегменты».

Выручка от межсегментной продажи состоит главным образом из следующих операций:

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

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

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года									
Выручка по сегментам	<u>191 409</u>	<u>234 821</u>	<u>1 147 217</u>	<u>12 146</u>	<u>202 652</u>	<u>340 560</u>	<u>147 570</u>	<u>68 530</u>	<u>2 344 905</u>
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	<u>(287)</u>	<u>2 611</u>	<u>169 950</u>	<u>1 881</u>	<u>3 028</u>	<u>(1 094)</u>	<u>25 201</u>	<u>5 685</u>	<u>206 975</u>
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
За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года									
Выручка по сегментам	<u>173 761</u>	<u>233 501</u>	<u>1 073 353</u>	<u>10 500</u>	<u>194 736</u>	<u>367 589</u>	<u>133 204</u>	<u>50 525</u>	<u>2 237 169</u>
Выручка от межсегментных продаж	169 133	188 994	76 372	10 115	135 225	2 908	-	-	582 747
Выручка от внешних продаж	4 628	44 507	996 981	385	59 511	364 681	133 204	50 525	1 654 422
Финансовый результат по сегментам	<u>(12 526)</u>	<u>(3 324)</u>	<u>340 543</u>	<u>1 251</u>	<u>896</u>	<u>61 056</u>	<u>18 881</u>	<u>(7 178)</u>	<u>399 599</u>
Амортизация	42 151	113 890	4 476	5 620	21 934	9 576	8 915	7 590	214 152
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 270	5 781	3 187	(251)	29 418	799	12	(3 902)	37 314

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2016 года	2015 года
	Финансовый результат по отчетным сегментам	201 290	406 777
	Финансовый результат по прочим сегментам	<u>5 685</u>	<u>(7 178)</u>
	Финансовый результат по сегментам	206 975	399 599
	Разница в амортизации основных средств ¹	84 730	88 033
	Расходы по обязательствам пенсионного плана	(3 987)	(1 928)
18	Чистые финансовые доходы	166 787	87
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	355	38
10	Доля чистой прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	12 845	37 314
	Прочее	<u>14 255</u>	<u>(27 049)</u>
	Прибыль до налогообложения	481 960	496 094

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	
	2016 года	2015 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 682 774	1 603 897
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	<u>68 530</u>	<u>50 525</u>
Выручка от внешних продаж по сегментам	1 751 304	1 654 422
Разницы по внешним продажам ¹	<u>(13 940)</u>	<u>(6 169)</u>
Выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	1 737 364	1 648 253

¹ Разницы по внешним продажам возникают из-за поправок, связанных с приведением выручки от внешних продаж, учитываемой в соответствии с РСБУ, к выручке, учитываемой в соответствии с МСФО, таких как исключение выручки от продаж материалов подрядчикам и других.

Активы Группы в основном расположены в Российской Федерации. Активы по сегментам состоят главным образом из основных средств, дебиторской задолженности и предоплаты, инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия и запасов. Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию, НДС к возмещению, гудвил, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределяются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на 31 марта 2016 года									
Активы по сегментам	2 320 485	6 041 331	1 524 809	349 485	2 207 806	1 213 590	868 466	905 200	15 431 172
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	21 321	142 225	43 972	2 025	446 292	23 581	1 518	97 424	778 358
Капитальные вложения ¹	20 705	111 077	2 552	3 892	77 283	25 154	10 748	10 843	262 254
По состоянию на 31 декабря 2015 года									
Активы по сегментам	2 357 813	6 119 073	1 677 460	348 857	2 183 335	1 260 557	850 658	885 287	15 683 040
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	19 434	152 954	45 580	1 958	467 626	20 124	1 453	99 117	808 246
Капитальные вложения ²	220 214	420 874	25 962	48 486	324 330	136 299	98 963	69 701	1 344 829

¹ Капитальные вложения за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года.

² Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

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

Прим.		31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
	Активы по отчетным сегментам	14 525 972	14 797 753
	Активы по прочим сегментам	905 200	885 287
	Итого активы по сегментам	15 431 172	15 683 040
	Чистая разница в стоимости основных средств ¹	(1 695 077)	(1 778 015)
	Капитализированные проценты по займам	668 142	645 109
	Капитализированные затраты, связанные с ликвидацией скважин	74 290	74 290
6	Денежные средства и их эквиваленты	1 564 565	1 359 095
	Денежные средства с ограничением к использованию	1 311	1 815
21	Краткосрочные финансовые активы	11 625	12 570
	НДС к возмещению	214 739	229 626
	Прочие оборотные активы	339 185	472 045
21	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	239 482	235 607
	Гудвил	107 664	107 467
	Прочие внеоборотные активы	344 593	303 269
	Межсегментные активы	(516 920)	(598 040)
	Прочее	363 540	304 162
	Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	17 148 311	17 052 040

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 (за исключением резерва по ретроактивным корректировкам цены на газ), 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.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
Поставка газа	614 004	703 268
Транспортировка	245 124	317 548
Переработка	267 841	255 370
Добыча газа	117 271	179 935
Добыча нефти и газового конденсата	114 324	142 332
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	70 695	78 618
Хранение газа	10 005	11 234
Все прочие сегменты	<u>150 764</u>	<u>220 394</u>
Итого обязательства по сегментам	1 590 028	1 908 699

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

Прим.	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
	1 439 264	1 688 305
Обязательства по отчетным сегментам	<u>150 764</u>	<u>220 394</u>
Обязательства по прочим сегментам	1 590 028	1 908 699
Итого обязательства по сегментам	17 660	11 929
Задолженность по текущему налогу на прибыль	659 721	646 372
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	2 687 862	2 795 843
13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	439 122	435 438
Долгосрочные резервы предстоящих расходов и платежей (за исключением резерва по ретроактивным корректировкам цены на газ)	657 440	618 404
14 Отложенное обязательство по налогу на прибыль	151 125	163 032
Прочие долгосрочные обязательства	4 791	4 969
Дивиденды	(516 920)	(598 040)
Межсегментные обязательства	<u>268 568</u>	<u>150 772</u>
Прочее		
Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	5 959 397	6 137 418

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 2016 года	31 декабря 2015 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	1 424 571	1 189 436
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>139 994</u>	<u>169 659</u>
Итого денежные средства и эквиваленты	1 564 565	1 359 095

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	751 783	726 156
Авансы выданные и предоплата	101 175	107 222
Займы, предоставленные другим организациям на срок менее 12 месяцев	99 104	93 409
Прочая дебиторская задолженность	<u>244 025</u>	<u>187 420</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	1 196 087	1 114 207

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 877 946 млн руб. и 874 299 млн руб. по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила ноль млн руб. и 5 528 млн руб. по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 193 080 млн руб. и 187 228 млн руб. соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 6 352 млн руб. и 7 177 млн руб. по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Основные средства производственного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социаль- ной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2014 года				
Первоначальная стоимость	12 150 747	94 965	2 110 422	14 356 134
Накопленная амортизация	<u>(4 370 329)</u>	<u>(35 596)</u>	<u>-</u>	<u>(4 405 925)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	7 780 418	59 369	2 110 422	9 950 209
За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	7 780 418	59 369	2 110 422	9 950 209
Амортизация	(123 295)	(657)	-	(123 952)
Поступление	16 968	94	212 182	229 244
Курсовая разница	(4 865)	6	(9 093)	(13 952)
Передача	69 455	-	(69 455)	-
Выбытие	(8 481)	(80)	(16 554)	(25 115)
(Начисление) восстановление резерва на снижение стоимости	<u>(3)</u>	<u>-</u>	<u>66</u>	<u>63</u>
Остаточная стоимость на 31 марта 2015 года	7 730 197	58 732	2 227 568	10 016 497
За девять месяцев, закончившихся 31 декабря 2015 года				
Остаточная стоимость на 31 марта 2015 года	7 730 197	58 732	2 227 568	10 016 497
Амортизация	(397 089)	(1 968)	-	(399 057)
Поступление	131 421	163	1 253 921	1 385 505
Приобретение дочерних организаций	33 390	-	12 110	45 500
Курсовая разница	111 807	(3)	46 794	158 598
Передача	925 786	1 972	(927 758)	-
Выбытие	(49 096)	(794)	(23 727)	(73 617)
Начисление резерва на снижение стоимости	<u>(57 256)</u>	<u>-</u>	<u>(72 289)</u>	<u>(129 545)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	8 429 160	58 102	2 516 619	11 003 881
По состоянию на 31 декабря 2015 года				
Первоначальная стоимость	13 319 873	96 323	2 516 619	15 932 815
Накопленная амортизация	<u>(4 890 713)</u>	<u>(38 221)</u>	<u>-</u>	<u>(4 928 934)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	8 429 160	58 102	2 516 619	11 003 881
За 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	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(599)</u>	<u>(599)</u>
Остаточная стоимость на 31 марта 2016 года	8 405 872	57 254	2 615 065	11 078 191
По состоянию на 31 марта 2016 года				
Первоначальная стоимость	13 435 264	95 996	2 615 065	16 146 325
Накопленная амортизация	<u>(5 029 392)</u>	<u>(38 742)</u>	<u>-</u>	<u>(5 068 134)</u>
Остаточная стоимость на 31 марта 2016 года	8 405 872	57 254	2 615 065	11 078 191

Основные средства производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 186 738 млн руб. и 186 738 млн руб. по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 114 555 млн руб. и 115 175 млн руб. по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 259 млн руб. и 260 млн руб. по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Прим.			Стоимость инвестиций на		Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий за три месяца, закончившихся	
			31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года	31 марта 2016 года	31 марта 2015 года
23	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	215 814	240 831	(7 535)	23 602
23	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	121 299	118 704	2 648	1 378
23	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	Ассоциированная организация	82 693	80 800	3 243	(3 938)
23	ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	Совместное предприятие	74 448	72 128	2 320	2 625
23	«Норд Стрим АГ»	Совместное предприятие	70 622	69 617	5 753	3 591
23	«ВИГА Транспорт Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	Ассоциированная организация	46 553	47 154	1 370	2 008
23, 24	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	Ассоциированная организация	32 191	33 410	96	179
23	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	29 708	26 281	3 427	3 271
23	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	20 173	20 727	71	90
23	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	20 015	20 960	627	869
23	АО «Латвияс Газе»	Ассоциированная организация	9 344	8 981	778	37
22, 23	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.» ¹	Совместное предприятие	8 947	9 994	(346)	-
23	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	8 608	8 726	(118)	910
23	АО «Газум» и его дочерние организаций ²		-	10 253	-	238
22, 23	«В и Г Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организаций ³		-	-	-	1 799
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 7 731 млн руб. и 7 373 млн руб. по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года)		37 943	39 680	511	655
			778 358	808 246	12 845	37 314

¹ В сентябре 2015 года Группа приобрела 50 % долю в совместном предприятии «Винтерсхалл Ноордзее Б.В.», которое с момента покупки учитывается по методу долевого участия (см. Примечание 22).

² В январе 2016 года ПАО «Газпром» продало свою долю в размере 25 % в АО «Газум» Правительству Финляндии за 251 млн евро.

³ В сентябре 2015 года «В и Г Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации стали дочерними организациями Группы (см. Примечание 22).

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

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

Разницы между балансовой стоимостью инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия и расчетной величиной доли Группы в их чистых активах в основном относятся к курсовым разницам.

	Доля в акцио- нерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 марта 2016 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	
			Активы	Обязатель- ства	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 %	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.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

	Доля в акцио- нерном капитале	Страна основной деятель- ности	По состоянию на 31 марта 2015 года	Обязатель- ства	За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	Прибыль (убыток)
			Активы		Выручка	
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	37 %	Россия	4 600 547	4 282 576	48 478	(10 613)
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ²	50 %	Россия	1 286 595	956 550	116 913	47 203
«Норд Стрим АГ» ³	51 %	Россия, Германия	465 127	361 390	19 196	7 042
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50 %	Россия	399 802	176 671	58 709	2 763
ООО «Ямал развитие» и его дочерние организации	50 %	Россия	395 191	300 972	23 631	4 607
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	219 245	152 196	12 333	4 018
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50 %	Германия	202 634	178 111	307 115	3 865
АО «Газум»	25 %	Финляндия	98 495	68 533	23 026	1 142
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48 %	Польша	71 311	14 552	6 363	381
«Винтерсхалл АГ» ⁴	49 %	Ливия	66 929	40 653	2 069	183
АО «Ачимгаз»	50 %	Россия	55 517	14 176	8 846	6 541
ЗАО «Нортгаз»	50 %	Россия	54 303	42 174	7 189	1 021
ТОО «КазРосГаз»	50 %	Казахстан	47 761	6 216	13 876	1 737
АО «Латвияс Газе»	34 %	Латвия	38 180	11 627	11 228	111

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

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 2016 года	31 декабря 2015 года
АО «Латвияс Газе»	10 539	10 552

11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	239 813	216 103
Авансы на капитальное строительство	369 404	383 745
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	609 217	599 848

Долгосрочная дебиторская задолженность, предоплата и авансы на капитальное строительство представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 15 699 млн руб. и 14 621 млн руб. на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

12 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 51 123 млн руб. и 50 494 млн руб. соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года ¹	Доллар США	2019	158 293	166 851
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	153 114	-
«Мидзухо Банк Лтд.» ²	Доллар США	2019	124 690	156 821
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Евро	2017	107 341	114 928
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ³	Доллар США	2023	103 490	109 925
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ²	Доллар США	2020	101 964	111 077
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ³	Доллар США	2022	101 547	110 666
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года ¹	Доллар США	2016	93 302	99 054
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 года ¹	Евро	2018	92 627	101 209
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Доллар США	2022	88 271	96 701
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ¹	Доллар США	2037	85 279	93 593
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ¹	Доллар США	2034	84 102	88 779
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2015 года ¹	Евро	2018	78 158	80 475
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 года ¹	Доллар США	2018	77 229	81 622
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2020	76 624	81 821
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 года ¹	Евро	2018	70 630	72 891
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ¹	Доллар США	2016	68 797	73 264
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Доллар США	2022	68 277	74 506
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2028	61 307	66 902
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 года ³	Евро	2018	58 972	60 967
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ¹	Евро	2021	57 596	61 595
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2020	54 404	59 210
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	52 186	56 231
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года ¹	Фунт стерлингов	2020	45 788	48 201
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ¹	Доллар США	2021	41 024	44 881
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Евро	2017	39 125	40 205
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 года ¹	Евро	2017	38 323	41 447
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2025	38 320	41 211
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года ¹	Швейцарский франк	2019	35 510	36 957
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2016 года ¹	Швейцарский франк	2018	35 080	-
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ²	Доллар США	2018	33 807	36 694
«Коммерцбанк Интернэшнл С.А.»	Доллар США	2018	33 801	43 730

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
АО «Россельхозбанк»	Российский рубль	2019	30 029	30 029
«Дойче Банк АГ»	Доллар США	2016	27 216	29 690
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Доллар США	2016	27 059	29 160
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2016	26 917	28 028
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2018	24 339	26 238
ПАО «Промсвязьбанк»	Доллар США	2020	23 663	25 509
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2019	22 991	23 940
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2018	22 311	24 051
«БНП Париба С.А.» ²	Евро	2022	22 003	22 802
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Доллар США	2016	21 709	23 392
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2017	20 958	22 594
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2018	20 622	22 041
«Бэнк оф Америка Меррилл Линч Интернэшнл Лимитед»	Доллар США	2018	20 186	21 960
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2017	19 802	19 802
ПАО «Сбербанк»	Евро	2020	18 440	19 203
ПАО «Сбербанк»	Евро	2017	17 257	17 971
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁴	Российский рубль	2043	15 866	15 246
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁴	Российский рубль	2043	15 866	15 246
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ³	Российский рубль	2046	15 026	-
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	13 974	14 420
«Эйч-Эс-Би-Си Банк плс»	Евро	2022	13 874	14 394
«Ситибанк Интернэшнл плс» ²	Доллар США	2021	13 743	14 734
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Доллар США	2018	13 639	14 581
«БНП Париба С.А.»	Евро	2023	13 189	13 559
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2019	12 514	12 514
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2019	12 514	12 514
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2016	12 400	12 400
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Доллар США	2016	12 176	13 126
«Сумитомо Митцуи Бэнкинг Корпорэйшн Юроп Лимитед» ²	Доллар США	2016	11 787	25 537
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2019	11 484	11 957
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	11 160	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 года ³	Российский рубль	2019	10 382	10 177
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 года ³	Российский рубль	2022	10 282	10 070
ПАО «Сбербанк»	Доллар США	2018	10 239	10 947
«Банк Интеза а.д. Белград»	Доллар США	2019	10 155	10 947
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ³	Российский рубль	2021	10 141	10 363
Российские облигации, выпущенные в марте 2016 года ³	Российский рубль	2046	10 018	-
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2019	10 011	10 011
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2018	10 000	10 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	10 000	10 000
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Российский рубль	2017	9 993	10 275
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» ²	Доллар США	2016	9 570	13 754
«БНП Париба С.А.» ²	Евро	2022	8 357	8 650
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2018	8 300	-
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2018	8 250	8 250
ПАО «Банк ВТБ»	Евро	2020	8 112	8 449
ГК «Внешэкономбанк»	Российский рубль	2025	7 878	7 852

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	7 867	6 187
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2024	7 742	8 018
«ЮниКредит Банк АГ» ^{2, 6}	Доллар США	2018	7 554	14 377
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2025	7 221	7 220
ПАО «Московский кредитный банк»	Российский рубль	2018	6 761	5 831
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2016	6 186	8 017
«ЮниКредит Банк АГ» ^{2, 6}	Евро	2018	6 144	11 297
«Сбербанк Сербии а.д.»	Доллар США	2019	6 095	6 568
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	5 700	9 750
«Банк Интеза а.д. Белград»	Евро	2018	5 526	5 754
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2015 года ⁷	Российский рубль	2020	5 202	5 058
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2015 года ⁷	Российский рубль	2020	5 202	5 058
«Сбербанк Сербии а.д.»	Доллар США	2017	5 086	5 483
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Российский рубль	2018	5 043	5 137
«Альфа-Банк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2017	5 011	5 011
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2019	4 500	-
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2017	2 000	5 000
«ЮниКредит Банк АГ» ^{2, 6}	Российский рубль	2018	1 073	1 894
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Доллар США	2016	-	21 891
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Российский рубль	2016	-	15 410
ПАО «Банк ВТБ»	Доллар США	2016	-	12 104
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ³	Российский рубль	2016	-	10 259
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ³	Российский рубль	2016	-	10 228
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2016	-	8 300
Российские облигации, выпущенные в феврале 2012 года ³	Российский рубль	2016	-	452
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	127 082	127 112
Итого долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате			3 302 375	3 390 213
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			(614 513)	(594 370)
			2 687 862	2 795 843

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

² Данные кредиты получены от консорциумов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

³ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром нефть».

⁴ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

⁵ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

⁶ Кредиты получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

⁷ 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 2016 года	31 декабря 2015 года
от одного года до двух лет	462 043	472 657
от двух до пяти лет	1 501 721	1 452 110
свыше пяти лет	724 098	871 076
	2 687 862	2 795 843

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 318 562 млн руб. и 2 431 823 млн руб., а справедливая – 2 390 072 млн руб. и 2 480 142 млн руб. на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР. Их балансовая стоимость составила 983 813 млн руб. и 958 390 млн руб., а справедливая – 994 028 млн руб. и 948 744 млн руб. на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

По состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года согласно договору проектного финансирования, заключенному в рамках проекта по освоению Южно-Русского нефтегазового месторождения с группой международных финансовых учреждений, агентом которых выступал «ЮниКредит Банк АГ», обыкновенные акции ОАО «Севернефтегазпром» залоговой стоимостью 16 968 млн руб., а также основные средства залоговой стоимостью 26 210 млн руб. переданы в залог «ИНГ Банк Н.В.» (Лондонский филиал) до даты полного погашения обеспеченных обязательств по договору. По состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года остаточная стоимость данных основных средств составила 21 266 млн руб. и 21 654 млн руб. соответственно. Руководство Группы не ожидает возникновения каких-либо существенных последствий в связи с данным договором залога.

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 2016 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.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)

	Признание и сторниро- вание			Признание и сторниро- вание		
	31 марта 2016 года	временных разниц	31 декабря 2015 года	31 марта 2015 года	временных разниц	31 декабря 2014 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(715 043)	(28 973)	(686 070)	(658 298)	(37 544)	(620 754)
Финансовые активы	-	-	-	(7 516)	(188)	(7 328)
Товарно-материальные запасы	<u>(11 016)</u>	<u>3 727</u>	<u>(14 743)</u>	<u>(8 973)</u>	<u>(596)</u>	<u>(8 377)</u>
	(726 059)	(25 246)	(700 813)	(674 787)	(38 328)	(636 459)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Финансовые активы	672	295	377	-	-	-
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	9 517	(8 839)	18 356	24 225	4 104	20 121
Ретроактивные корректировки цены на газ	21 300	700	20 600	15 428	3 757	11 671
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>37 130</u>	<u>(5 946)</u>	<u>43 076</u>	<u>8 842</u>	<u>(1 727)</u>	<u>10 569</u>
	68 619	(13 790)	82 409	48 495	6 134	42 361
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(657 440)	(39 036)	(618 404)	(626 292)	(32 194)	(594 098)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года и 2015 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разниц составил 23 632 млн руб. и 28 930 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 2016 года и 2015 года.

15 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года и состоит из 23,7 млрд обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

На 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 723 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые отражаются в учете как выкупленные собственные акции. Руководство Группы контролирует право голоса по этим акциям.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

16

ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года	2015 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные платежи:		
Российская Федерация	291 850	286 553
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	127 934	173 808
Европа и другие страны	<u>815 958</u>	<u>702 703</u>
	1 235 742	1 163 064
Таможенные пошлины	(151 028)	(149 668)
Акциз	(12 753)	(28 212)
Ретроактивные корректировки цены на газ ¹	<u>893</u>	<u>16 425</u>
Выручка от продажи газа	1 072 854	1 001 609
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	215 081	213 855
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	20 603	22 028
Европа и другие страны	<u>102 256</u>	<u>128 798</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	337 940	364 681
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	17 901	19 556
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	5 100	8 328
Европа и другие страны	<u>52 528</u>	<u>31 627</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	75 529	59 511
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	147 570	133 204
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	47 596	44 507
Прочая выручка	<u>55 875</u>	<u>44 741</u>
Итого выручка от продаж	1 737 364	1 648 253

¹ Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа, осуществленным в 2013-2015 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 2016 года и 2015 года, отражены как увеличение выручки на 893 млн руб. и 16 425 млн руб. соответственно в связи с уменьшением суммы ранее начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года	2015 года
Покупные газ и нефть	345 940	207 136
Налоги, кроме налога на прибыль	217 658	234 139
Расходы на оплату труда	170 085	145 097
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	165 910	124 604
Амортизация	141 948	124 271
Материалы	59 631	57 743
Изменение оценочных резервов	48 149	29 713
Курсовые разницы по операционным статьям	42 655	17 444
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	31 415	41 839
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	23 579	25 511
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	19 511	20 026
Расходы по аренде	8 881	9 163
Расходы на исследования и разработки	7 275	5 610
Расходы на страхование	7 256	7 265
Транспортные расходы	7 188	8 244
Социальные расходы	6 446	5 463
Услуги по переработке	4 325	4 703
Прибыль от производных финансовых инструментов	(7 775)	(14 290)
Прочие	62 874	90 333
	1 362 951	1 144 014
Изменение готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	90 948	27 571
Итого операционные расходы	1 453 899	1 171 585

Расходы на оплату труда включают 11 211 млн руб. и 8 536 млн руб. расходов, связанных с вознаграждениями после окончания трудовой деятельности, за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года и 2015 года соответственно (см. Примечание 20).

18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года	2015 года
Прибыль по курсовым разницам	377 559	654 715
Процентный доход	25 780	28 960
Итого финансовые доходы	403 339	683 675
Убыток по курсовым разницам	215 192	669 808
Процентный расход	21 360	13 780
Итого финансовые расходы	236 552	683 588

Общая сумма процентов уплаченных составила 57 262 млн руб. и 50 036 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года и 2015 года соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года и 2015 года, обусловлены изменением курсов евро и доллара США по отношению к российскому рублю. Прибыль и убыток относятся в основном к переоценке кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», рассчитана путем деления прибыли акционеров ПАО «Газпром» за отчетный период на средневзвешенное количество обыкновенных акций за период за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 15).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 23,0 млрд штук за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года и 2015 года.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 марта 2016 года	31 декабря 2015 года
Резерв по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	268 371	233 077
Резерв по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	157 764	160 648
Прочие	53 754	41 713
Итого резервы предстоящих расходов и платежей	479 889	435 438

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 27 509 млн руб. и 6 980 млн руб. по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

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 2016 года и 31 декабря 2015 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере 352 500 млн руб. и 349 585 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 2016 года		31 декабря 2015 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	(380 009)	(240 862)	(356 565)	(226 097)
Справедливая стоимость активов плана	352 500	-	349 585	-
Всего чистые обязательства	(27 509)	(240 862)	(6 980)	(226 097)

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года	2015 года
Стоимость услуг текущего периода	5 722	6 612
Расходы по процентам	<u>5 489</u>	<u>1 924</u>
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	11 211	8 536

Для оценки пенсионных обязательств за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2015 года, за исключением ставки дисконтирования, которая рассчитывается с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам. В результате уменьшения ставки дисконтирования с 9,5 % до 9,1 % был признан актуарный убыток в сумме 24 236 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года.

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года	2015 года
Актуарные убытки	(24 236)	(29 355)
Расход на активы плана за исключением сумм, включенных в проценты	(6 667)	(24 993)
Курсовые разницы	<u>122</u>	<u>-</u>
Итого	(30 781)	(54 348)

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).

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

По состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

	31 марта 2016 года			Итого
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	
Финансовые активы, предназначенные для торговли:				
Долевые ценные бумаги	304	-	-	304
Облигации	9 729	-	-	9 729
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Долевые ценные бумаги	1 150	-	-	1 150
Векселя	-	442	-	442
Итого краткосрочные финансовые активы	11 183	442	-	11 625
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Долевые ценные бумаги	190 895	40 584	7 489	238 968
Векселя	-	514	-	514
Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	190 895	41 098	7 489	239 482
Производные финансовые инструменты	5 300	181 017	4 771	191 088
Итого активы	207 378	222 557	12 260	442 195
Производные финансовые инструменты	16 121	230 070	3 657	249 848
Итого обязательства	16 121	230 070	3 657	249 848

	31 декабря 2015 года			Итого
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	
Финансовые активы, предназначенные для торговли:				
Долевые ценные бумаги	303	-	-	303
Облигации	9 673	-	-	9 673
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Долевые ценные бумаги	2 032	-	-	2 032
Облигации	146	-	-	146
Векселя	-	416	-	416
Итого краткосрочные финансовые активы	12 154	416	-	12 570
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:				
Долевые ценные бумаги	188 142	40 584	6 710	235 436
Векселя	-	171	-	171
Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	188 142	40 755	6 710	235 607
Производные финансовые инструменты	7 079	167 630	4 931	179 640
Итого активы	207 375	208 801	11 641	427 817
Производные финансовые инструменты	16 135	259 391	3 782	279 308
Итого обязательства	16 135	259 391	3 782	279 308

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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 2016 года и 2015 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 239 482 млн руб. и 235 607 млн руб. отражены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 2 644 млн руб. и 2 128 млн руб. по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

По состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года вложения в долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ОАО «НОВАТЭК» в сумме 184 257 млн руб. и 181 611 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 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Сделка по обмену активами с «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ»

30 сентября 2015 года ПАО «Газпром» и «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» завершили сделку по обмену активами, которая изначально была согласована в декабре 2013 года. Соглашение об обмене активами распространяет свое действие на хозяйственные отношения с 1 апреля 2013 года.

Согласно Соглашению об обмене активами 25,01 % акций ООО «Ачим Девелопмент» и 9 % обыкновенных акций, 1 привилегированная акция типа «А» и 1 привилегированная акция типа «В» АО «Ачим сбыт», которые учитывались в составе прочих внеоборотных активов в консолидированной финансовой отчетности Группы, были переданы «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» в обмен на 100 % долю в «ВИБГ ГмбХ» и на 50 % доли в организациях «Винтерсхалл Ноордзее Б.В.» и «Винтерсхалл Сервисез Б.В.». «ВИБГ ГмбХ» в свою очередь имеет долю в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и долю в «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ» в размере 50,02 % и 50 % соответственно.

Размер предварительного денежного возмещения от «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» составляет 29 млн евро (по курсу на 30 сентября 2015 года – 2 170 млн руб.).

До момента завершения сделки по обмену активами Группа владела 49,98 % в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и 50 % в «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ». Эти субхолдинги учитывались по методу долевого участия. Также на дату покупки Группа владела 33,33 % в «ВИНГАЗ Стораж ЮК Лтд.», 50 % доля которой принадлежит «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ».

С экономической точки зрения Группа приобрела оставшиеся акции в организациях, занимающихся продажей и хранением газа, а именно в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ» и в их дочерних организациях. Вследствие этого, 30 сентября 2015 года Группа получила контроль над этими организациями.

Приобретенные 50 % доли в организациях «Винтерсхалл Ноордзее Б.В.» и «Винтерсхалл Сервисез Б.В.» с момента покупки учитываются по методу долевого участия.

Ниже представлена справедливая стоимость на дату приобретения переданных активов.

	Справедливая стоимость
Справедливая стоимость переданных акций, а также инвестиций, учитываемых по методу долевого участия, до операции по объединению бизнеса	64 059
Существующие ранее отношения	25 885
Предварительное денежное возмещение	<u>(2 170)</u>
Итого	87 774

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ (продолжение)

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» Группа оценила вложения в ООО «Ачим Девелопмент» и АО «Ачим сбйт» по их справедливой стоимости на дату покупки с привлечением независимого оценщика ЗАО «Делойтт и Туш СИЗ».

Инвестиции в «В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ», «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ» и «ВИНГАЗ Стораж ЮК Лтд.», которыми владела Группа до даты покупки, были оценены по справедливой стоимости на дату покупки.

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

Предварительная справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств представлена ниже.

	Справедливая стоимость
Оборотные активы	
Денежные средства и их эквиваленты	24 247
Дебиторская задолженность и предоплата	117 414
Товарно-материальные запасы	47 658
	189 319
Внеоборотные активы	
Основные средства	45 500
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	956
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	40 175
Прочие внеоборотные активы	9 078
	95 709
Итого активы	285 028
Краткосрочные обязательства	
Кредиторская задолженность, начисленные обязательства и резервы предстоящих расходов и платежей	104 150
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	29 066
	133 216
Долгосрочные обязательства	
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	179
Резервы предстоящих расходов и платежей	18 679
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	4 865
Прочие долгосрочные обязательства	30 184
	53 907
Итого обязательства	187 123
Чистые активы на дату приобретения	97 905

Ниже представлен предварительный результат сделки по обмену активами.

	Справедливая стоимость
Справедливая стоимость переданных активов с учетом предварительного денежного возмещения	87 774
Неконтролирующая доля участия на дату приобретения, оцениваемая по пропорциональной доле в чистых активах	262
Справедливая стоимость приобретенных активов	97 905
Доход от выгодной покупки	9 869

Доход от выгодной покупки, признанный в результате превышения справедливой стоимости полученных активов и обязательств над стоимостью переданных активов, связан главным образом со снижением рыночных цен на энергию с момента начала сделки.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ (продолжение)

Приобретение «Штокман Девелопмент АГ»

В июле 2015 года Группа стала собственником 100 % акций «Штокман Девелопмент АГ». До даты покупки Группа владела 75 % акций организации и учитывала инвестицию как вложение в совместное предприятие по методу долевого участия. По состоянию на дату покупки финансовое вложение в «Штокман Девелопмент АГ» было полностью обесценено. Резерв под обесценение финансовых вложений составил 27 378 млн руб.

Группа выкупила оставшиеся 25 % акций «Штокман Девелопмент АГ» у «Тоталь Штокман Б.В.» за 25 тыс. швейцарских франков (2 млн руб.) в соответствии с условиями Соглашения с акционерами. Оплата произведена денежными средствами.

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

При этом в целях применения МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» предварительная оценка справедливой стоимости незавершенного строительства признана равной нулю. Так, по состоянию на дату оценки не приняты решения в отношении использования активов «Штокман Девелопмент АГ» в виде незавершенного строительства.

Предварительная справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств «Штокман Девелопмент АГ» представлена ниже.

	Справедливая стоимость
Оборотные активы	
Денежные средства и их эквиваленты	1 767
Дебиторская задолженность и предоплата	38
Товарно-материальные запасы	1
НДС к возмещению	<u>216</u>
	2 022
Внеоборотные активы	
Основные средства	252
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	32
Прочие внеоборотные активы	<u>8</u>
	292
Итого активы	2 314
Краткосрочные обязательства	
Кредиторская задолженность, начисленные обязательства и резервы предстоящих расходов и платежей	30
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	<u>9</u>
	39
Долгосрочные обязательства	
Резервы предстоящих расходов и платежей	321
Прочие долгосрочные обязательства	<u>14</u>
	335
Итого обязательства	374
Чистые активы на дату приобретения	1 940
Стоимость приобретения	<u>2</u>
Доход от выгодной покупки	1 938

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

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

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

Государство (Российская Федерация)

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

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

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

Стороны, контролируемые государством

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

По состоянию на 31 марта 2016 года цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС). До 21 июля 2015 года данные функции выполнялись Федеральной службой по тарифам.

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

По состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года, а также за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года и 2015 года, существенные операции, проведенные Группой и сальдо расчетов с государством и контролируемые государством организациями, представлены ниже.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 марта 2016 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	14 305	9 060	-	65 289
Страховые взносы во внебюджетные фонды	326	414	-	61 098
НДС к возмещению / уплате	360 828	63 250	-	-
Таможенные платежи	21 836	-	-	-
Прочие налоги	1 886	110 158	-	216 305
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством				
Продажа газа	-	-	27 944	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	71 307	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	11 721	-
Продажа прочих услуг	-	-	728	-
Дебиторская задолженность	55 030	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	31 862
Кредиторская задолженность	-	12 645	-	-
Займы	-	297 747	-	-
Процентный расход	-	-	-	6 147
Краткосрочные финансовые активы	7 444	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	7 038	-	-	-
	По состоянию на 31 декабря 2015 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	78 678	3 816	-	69 075
Страховые взносы во внебюджетные фонды	688	7 369	-	31 552
НДС к возмещению / уплате	400 295	54 990	-	-
Таможенные платежи	46 446	-	-	-
Прочие налоги	2 411	85 132	-	233 471
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством				
Продажа газа	-	-	24 875	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	61 102	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	10 523	-
Продажа прочих услуг	-	-	574	-
Дебиторская задолженность	40 431	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	26 982
Кредиторская задолженность	-	14 062	-	-
Займы	-	300 003	-	-
Процентный расход	-	-	-	3 124
Краткосрочные финансовые активы	9 859	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	6 485	-	-	-

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

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

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

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года и 2015 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 2016 года и 31 декабря 2015 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 2016 года и 2015 года, а также по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года, существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года	2015 года
	Доходы	
Выручка от продажи газа		
АО «Молдовагаз»	10 681	14 064
ЗАО «Панрусгаз»	9 178	16 647
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	7 479	5 480
«Вемекс с.р.о.» и его дочерние организации	5 683	1 076
ТОО «КазРосГаз»	5 012	-
АО «Латвияс Газе»	2 303	1 935
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	1 910	3 688
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	1 722	2 634
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	1 247	1 421

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2016 года	2015 года
«ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ» ²	-	40 557
«В и Г Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ²	-	38 547
АО «Газум» ³	-	10 137
АО «Овергаз Инк.»	-	2 147
«ВИЕЕ АГ» ²	-	1 344
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	3 047	5 771
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	2 746	4 122
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	9 186	12 615
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	928	1 027
Продажа услуг оператора месторождений и прочих услуг		
АО «Мессояханефтегаз»	1 701	4 397
Выручка от продажи услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	2 261	1 585
	Расходы	
Покупной газ		
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	12 112	8 505
ТОО «КазРосГаз»	7 956	12 497
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	7 217	17 778
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	6 511	12 708
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 348	5 708
«Вемекс с.р.о.» и его дочерние организации	2 299	17
ЗАО «Нортгаз»	2 220	2 148
«В и Г Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ²	-	22 342
Покупка услуг по транспортировке газа		
«Норд Стрим АГ»	21 763	18 935
«ВИГА Транспорт Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	8 034	7 254
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	4 285	4 264
АО «Молдовагаз»	1 021	834
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	18 827	25 041
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 253	2 358
Покупка услуг по добыче газа и газового конденсата		
АО «Ачимгаз»	9 288	8 846
Покупка услуг по переработке		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 374	3 571

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

² В сентябре 2015 года «В и Г Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации, «ВИЕХ ГмбХ и Ко. КГ» (ранее - «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»), «ВИЕЕ АГ» (ранее - «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ») стали дочерними организациями Группы (см. Примечание 22).

³ В январе 2016 года ПАО «Газпром» продало свою долю в размере 25 % в АО «Газум» Правительству Финляндии за 251 млн евро.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 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 2016 года		По состоянию на 31 декабря 2015 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	42 428	-	35 831	-
АО «Мессояханефтегаз»	18 848	-	19 742	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	8 488	-	8 415	-
АО «Овергаз Инк.»	7 226	-	8 813	-
ЗАО «Панрусгаз»	3 605	-	7 434	-
«Винтерсхалл АГ»	2 181	-	3 064	-
«Вемекс с.р.о.»	2 176	-	1 790	-
ТОО «КазРосГаз»	1 875	-	842	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	1 727	-	2 756	-
АО «Латвияс Газе»	1 669	-	730	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	1 329	-	-	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 052	-	1 149	-
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	909	-	1 968	-
АО «Молдовагаз» ¹	-	-	4 435	-
АО «Газум»	-	-	2 579	-
Денежные средства				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	658 437	-	883 194	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Мессояханефтегаз»	27 020	-	15 172	-
ООО «Ямал развитие»	18 717	-	1 460	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	15 302	-	15 933	-
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	4 896	-	3 742	-
«Этзел Каверненбетрибгезельшафт мбХ и Ко. КГ»	4 509	-	4 695	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
«Норд Стрим АГ»	-	6 900	-	7 170
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние организации	-	5 023	-	5 755
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	-	4 313	-	1 510
АО «Ачимгаз»	-	4 186	-	4 506
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	3 438	-	5 690
ТОО «КазРосГаз»	-	3 301	-	3 370
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	2 987	-	7 739
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	2 624	-	854
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	1 426	-	2 710
«ШВАРЦМЕЕР УНД ОСТЗЕЕ Ферзихерунгс-АГ СОФАГ»	-	1 133	-	-
АО «Латвияс Газе»	-	158	-	1 806
АО «Газум»	-	-	-	2 260

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 марта 2016 года		По состоянию на 31 декабря 2015 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	-	16 905	-	15 635
Долгосрочные кредиты				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	-	107 729	-	114 793

¹ За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 367 137 млн руб. и 380 942 млн руб. на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 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 24.

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства, по состоянию на 31 марта 2016 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» подал отзыв на иск ПАО «Газпром». 14 марта 2016 года ПАО «Газпром» подало в арбитраж ответ на отзыв НАК «Нафтогаз Украины» и увеличило свои исковые требования до 31 750 млн долл. США.

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, возмещении всех переплат, осуществленных с 20 мая 2011 года, и отмене положения Контракта № КП, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины.

21 июля 2014 года указанные выше дела были консолидированы. Устные слушания по делу запланированы на сентябрь-октябрь 2016 года, вынесение решения арбитрами планируется в конце 2016 года - начале 2017 года.

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

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

2) признать, что определенные положения Контракта № ТКГУ, которые будут впоследствии

24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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, а также проценты на эту сумму;

4) признать, что транзитный тариф в Контракте № ТГКУ 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 по арбитражу. 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 запланированы на конец ноября - начало декабря 2016 года, вынесение решения арбитрами планируется до конца января 2017 года.

3 октября 2012 года Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже против ПАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики заявляет, что ПАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Лиетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и требует компенсировать ему 5 000 млн литовских литов (по курсу на 31 марта 2016 года – 110 836 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.

В августе 2012 года Европейская комиссия инициировала расследование 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. Срок для предоставления формального ответа на Заявление о возражениях Европейская комиссия продлила до сентября 2015 года. В сентябре 2015 года ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии предложение об урегулировании антимонопольного расследования. В декабре 2015 года состоялись закрытые устные слушания с участием представителей ПАО «Газпром» и Европейской комиссии, в ходе которых ПАО «Газпром» представило аргументы, подтверждающие необоснованность выдвинутых претензий. Устные слушания являются одним из этапов проводимого антимонопольного расследования. В настоящий момент стороны продолжают обсуждение возможности достижения взаимоприемлемого решения. ПАО «Газпром» считает претензии, предъявленные Европейской комиссией, необоснованными и ожидает разрешения ситуации с учетом договоренности, достигнутой ранее между Правительством Российской Федерации и Европейской комиссией. 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 заявлении «Сайпем С.п.А.» требует взыскать вознаграждение за выполненные работы, компенсацию понесенных расходов и компенсацию за расторжение контракта около 760 млн евро плюс проценты (по курсу на 31 марта 2016 года – 58 169 млн руб.).

24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

16 февраля 2016 года «Саус Стрим Транспорт Б.В.» направила отзыв на просьбу «Сайпем С.п.А.» о проведении арбитража, в которой отвергла все предъявленные «Сайпем С.п.А.» требования в полном объеме и заявила о своем намерении подать встречный иск. В отзыве на встречный иск «Саус Стрим Транспорт Б.В.» от 8 апреля 2016 года «Сайпем С.п.А.» заявила об отсутствии оснований для предъявления к ней встречного иска. В настоящий момент арбитражный трибунал сформирован, стороны и трибунал согласовали график арбитражного разбирательства. До 30 сентября 2016 года «Сайпем С.п.А.» должна предоставить полный текст искового заявления со всеми приложениями.

25 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 965 млн украинских гривен (по курсу на 31 марта 2016 года – 221 281 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. Дата рассмотрения дела не назначена.

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.

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, 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

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

организаций банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество) (ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, в отношении которого направлено данное ограничение);

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

Санкции США распространяются на любое лицо, в капитале которого организации, подпадающие под санкции, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 % или более процентов долей участия.

ПАО «Газпром» не указано прямо в числе лиц, против которых направлены санкции ЕС, однако, на ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), а также на их дочерние организации, в которых им принадлежит более 50 % долей участия, распространяется ряд финансовых ограничений, введенных ЕС.

Санкции, введенные ЕС, запрещают всем гражданам стран-членов ЕС, а также всем юридическим лицам, организациям и органам, учрежденным или созданным согласно законодательству страны-члена ЕС (как на территории ЕС, так и за ее пределами), а также всем юридическим лицам, организациям и органам в связи с любыми видами хозяйственной деятельности, осуществляемой полностью или частично в пределах ЕС:

1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, и (или) для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в России, а также прямое или косвенное финансирование, предоставление финансовой помощи, технических и брокерских услуг применительно к указанным видам деятельности;

2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 года, выпускаемыми некоторыми российскими организациями банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»;

3) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка, выпускаемыми некоторыми российскими организациями энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть», но не включая ПАО «Газпром», после 12 сентября 2014 года и со сроком обращения более 30 дней;

4) предоставлять после 12 сентября 2014 года прямо или косвенно, а также принимать участие в предоставлении каких-либо новых заимствований со сроком погашения более 30 дней в пользу некоторых российских организаций (включая ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»), за исключением займов или кредитов, предоставляемых непосредственно в целях финансирования незапрещенного импорта и экспорта товаров, а также оказания услуг нефинансового характера между ЕС и Российской Федерацией, что должно быть документально подтверждено, а также займов, непосредственно 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.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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 2016 года	31 декабря 2015 года
Поручительства, выданные за:		
«Остхем Холдинг Лимитед»	56 959	61 404
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	8 297	9 946
Прочие	<u>39 117</u>	<u>36 001</u>
Итого финансовые поручительства	104 373	107 351

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года, и в 2015 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав финансовых поручительств включены поручительства организации в долларах США на сумму 977 млн долл. США и 1 018 млн долл. США по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 72 млн евро и 72 млн евро по состоянию на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года 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 2016 года и на 31 декабря 2015 года сумма поручительства составила 56 959 млн руб. (843 млн долл. США) и 61 404 млн руб. (843 млн долл. США) соответственно, по которому в полной сумме начислен резерв. Изменение суммы поручительства обусловлено изменением курса доллара США по отношению к российскому рублю.

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 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года сумма поручительства за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» составила 8 297 млн руб. (123 млн долл. США) и 9 946 млн руб. (136 млн долл. США) соответственно.

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе на 2016 год по газовым, нефтяным, электрогенерирующим и теплогенерирующим активам составит 1 551 913 млн руб.

25 События после отчетной даты

Кредиты и займы

В июне 2016 года Группа выпустила российские облигации на сумму 10 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 9,80 % и сроком погашения в 2046 году. Владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в 2019 году.

В июне 2016 года Группа заключила договор о привлечении долгосрочной кредитной линии от «ЮниКредит Банк Австрия АГ» на общую сумму 350 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 3,3 % и сроком погашения в 2021 году. В июне 2016 года по данному договору Группа привлекла 95 млн евро.

Прочее

15 июля 2016 года Группа подписала соглашение с ГК «Внешэкономбанк» о приобретении пакета обыкновенных акций и американских депозитарных расписок на обыкновенные акции ПАО «Газпром». В настоящее время Группой производится оценка финансового влияния соглашения на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Официально зарегистрированный адрес ПАО «Газпром»:

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

Телефон: (7 495) 719 30 01
Факс: (7 495) 719 83 33, 719 83 35
www.gazprom.ru (на русском языке)
www.gazprom.com (на английском языке)