

**ОАО «ГАЗПРОМ»**

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

**30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**



## **Отчет об обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**

Акционерам и Совету директоров ОАО «Газпром»

### **Вступление**

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на 30 сентября 2013 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также об изменениях капитала и движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, которую проводит независимый аудитор компании». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается, в основном, опросом должностных лиц, ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторского заключения.

### **Вывод**

По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, 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».

*ZAO PricewaterhouseCoopers Audit*

21 января 2014 года  
Москва, Российская Федерация

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ**  
**БАЛАНС ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**  
**НА 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 сентября 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)	1 января 2012 г. (изменено)
	<b>Активы</b>			
	<b>Оборотные активы</b>			
6	Денежные средства и их эквиваленты	570 774	425 720	504 766
6	Денежные средства с ограничением к использованию	1 999	5 530	6 290
21	Краткосрочные финансовые активы	21 443	16 962	23 991
7	Дебиторская задолженность и предоплата	915 774	940 732	782 562
8	Товарно-материальные запасы	576 589	462 746	411 108
	НДС к возмещению	288 987	395 368	303 454
	Прочие оборотные активы	<u>247 005</u>	<u>173 745</u>	<u>216 122</u>
		<b>2 622 571</b>	<b>2 420 803</b>	<b>2 248 293</b>
	<b>Внеоборотные активы</b>			
9	Основные средства	8 559 165	7 949 170	6 852 103
10	Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	535 133	541 113	608 775
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	464 351	479 138	504 671
21	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	172 148	161 704	181 138
12	Прочие внеоборотные активы	<u>512 548</u>	<u>404 908</u>	<u>391 160</u>
		<b>10 243 345</b>	<b>9 536 033</b>	<b>8 537 847</b>
	<b>Итого активы</b>	<b>12 865 916</b>	<b>11 956 836</b>	<b>10 786 140</b>
	<b>Обязательства и капитал</b>			
	<b>Краткосрочные обязательства</b>			
	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	699 520	1 038 993	804 602
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	30 895	7 990	44 115
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	140 116	122 450	100 324
	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>374 453</u>	<u>322 633</u>	<u>362 536</u>
		<b>1 244 984</b>	<b>1 492 066</b>	<b>1 311 577</b>
	<b>Долгосрочные обязательства</b>			
13	Долгосрочные займы	1 354 063	1 177 959	1 174 283
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	329 805	336 543	264 466
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	548 976	443 804	417 895
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>53 455</u>	<u>26 519</u>	<u>47 699</u>
		<b>2 286 299</b>	<b>1 984 825</b>	<b>1 904 343</b>
	<b>Итого обязательства</b>	<b>3 531 283</b>	<b>3 476 891</b>	<b>3 215 920</b>
	<b>Капитал</b>			
15	Уставный капитал	325 194	325 194	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(106 261)	(104 094)	(104 605)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>8 809 685</u>	<u>7 949 633</u>	<u>7 052 257</u>
		<b>9 028 618</b>	<b>8 170 733</b>	<b>7 272 846</b>
	Неконтролирующая доля участия	<u>306 015</u>	<u>309 212</u>	<u>297 374</u>
	<b>Итого капитал</b>	<b>9 334 633</b>	<b>8 479 945</b>	<b>7 570 220</b>
	<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>12 865 916</b>	<b>11 956 836</b>	<b>10 786 140</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
21 января 2014 г.

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
21 января 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 42 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О**  
**СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**  
**ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2013 г.	2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
16	Выручка от продаж	1 204 546	1 121 656	3 772 668	3 352 788
	Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	3 309	280	7 073	5 798
17	Операционные расходы	<u>(877 957)</u>	<u>(857 601)</u>	<u>(2 596 841)</u>	<u>(2 464 208)</u>
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>329 898</b>	<b>264 335</b>	<b>1 182 900</b>	<b>894 378</b>
18	Финансовые доходы	49 518	99 571	88 019	253 286
18	Финансовые расходы	(47 355)	(22 559)	(209 834)	(204 567)
10	Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	22 995	49 494	35 799	113 522
	Прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	<u>76</u>	<u>43</u>	<u>92</u>	<u>(35)</u>
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>355 132</b>	<b>390 884</b>	<b>1 096 976</b>	<b>1 056 584</b>
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(69 677)	(71 028)	(112 669)	(211 997)
	(Расходы) доходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(2 529)</u>	<u>(7 520)</u>	<u>(107 976)</u>	<u>2 005</u>
	Налог на прибыль	(72 206)	(78 548)	(220 645)	(209 992)
	<b>Прибыль за период</b>	<b>282 926</b>	<b>312 336</b>	<b>876 331</b>	<b>846 592</b>
	Прочий совокупный (расход) доход:				
	(Расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	<u>(14 133)</u>	<u>(2 257)</u>	<u>61 490</u>	<u>(6 025)</u>
	<b>Итого (расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>(14 133)</b>	<b>(2 257)</b>	<b>61 490</b>	<b>(6 025)</b>
	Доход (расход), который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	11 615	8 595	9 027	(13 424)
	Доля прочего совокупного дохода (расхода) ассоциированных компаний и совместных предприятий	3 647	(3 880)	7 785	(8 919)
	Курсовые разницы	(1 617)	(31 394)	47 630	(22 330)
	Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>922</u>	<u>3 522</u>	<u>(3 059)</u>	<u>(2 518)</u>
	<b>Итого доход (расход), который будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>14 567</b>	<b>(23 157)</b>	<b>61 383</b>	<b>(47 191)</b>
	<b>Прочий совокупный доход (расход) за период, за вычетом налога</b>	<b>434</b>	<b>(25 414)</b>	<b>122 873</b>	<b>(53 216)</b>
	<b>Совокупный доход за период</b>	<b>283 360</b>	<b>286 922</b>	<b>999 204</b>	<b>793 376</b>
	<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>				
	Акционерам ОАО «Газпром»	276 090	309 791	858 773	827 188
	Неконтролирующей доле участия	<u>6 836</u>	<u>2 545</u>	<u>17 558</u>	<u>19 404</u>
		<b>282 926</b>	<b>312 336</b>	<b>876 331</b>	<b>846 592</b>
	<b>Совокупный доход за период, относящийся к:</b>				
	Акционерам ОАО «Газпром»	276 362	286 145	978 691	775 023
	Неконтролирующей доле участия	<u>6 998</u>	<u>777</u>	<u>20 513</u>	<u>18 353</u>
		<b>283 360</b>	<b>286 922</b>	<b>999 204</b>	<b>793 376</b>
19	<b>Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)</b>	<b>12,03</b>	<b>13,50</b>	<b>37,42</b>	<b>36,04</b>

  
 А.Б. Миллер  
 Председатель Правления  
 21 января 2014 г.

  
 Е.А. Васильева  
 Главный бухгалтер  
 21 января 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 42 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ**  
**ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

Прим.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2013 г.	2012 г. (изменено)
	<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>		
	Прибыль до налогообложения	1 096 976	1 056 584
	<b>Корректировки к прибыли до налогообложения</b>		
17	Амортизация	310 907	250 885
18	Чистые финансовые расходы (доходы)	121 815	(48 719)
10	Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	(35 799)	(113 522)
17	Увеличение резервов	58 155	46 033
17	(Прибыли) убытки от производных финансовых инструментов	(5 481)	8 912
	Прочее	<u>(14 974)</u>	<u>1 517</u>
	Итого влияние корректировок	<u>434 623</u>	<u>145 106</u>
	<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>	<b>1 531 599</b>	<b>1 201 690</b>
	Уменьшение (увеличение) долгосрочных активов	2 858	(1 927)
	Увеличение долгосрочных обязательств	2 073	2 908
	Изменения в оборотном капитале	(140 236)	27 401
	Уплаченный налог на прибыль	<u>(98 526)</u>	<u>(223 171)</u>
	<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>	<b>1 297 768</b>	<b>1 006 901</b>
	<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>		
	Капитальные вложения	(1 020 793)	(965 168)
18	Капитализированные и уплаченные проценты	(46 284)	(48 159)
	Чистое изменение займов выданных	(5 931)	(7 883)
	Приобретение дочерних обществ за минусом денежных средств в приобретенных обществах	(118 280)	(32 185)
	Вложения в ассоциированные компании и совместные предприятия	(7 923)	(15 003)
	Полученные проценты	25 118	16 964
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(335)	(1 662)
	Поступления от ассоциированных компаний и совместных предприятий	70 818	150 773
	Прочее	<u>(1 132)</u>	<u>2 101</u>
	<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(1 104 742)</b>	<b>(900 222)</b>
	<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>		
	Поступления по долгосрочным займам	343 072	227 140
	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(224 129)	(144 208)
	Поступления по краткосрочным заемным средствам	54 378	113 734
	Погашение краткосрочных заемных средств	(87 559)	(110 782)
	Уплаченные дивиденды	(136 242)	(196 953)
18	Уплаченные проценты	(20 570)	(16 458)
	(Приобретение) продажа собственных акций	(2 167)	564
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	<u>3 531</u>	<u>1 680</u>
	<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(69 686)</b>	<b>(125 283)</b>
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	<u>21 714</u>	<u>(8 390)</u>
	<b>Увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>145 054</b>	<b>(26 994)</b>
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	<u>425 720</u>	<u>504 766</u>
6	<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>570 774</b>	<b>477 772</b>

  
 А.Б. Миллер  
 Председатель Правления  
 21 января 2014 г.

  
 Е.А. Васильева  
 Главный бухгалтер  
 21 января 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 42 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ**  
**ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.	Относящиеся к акционерам ОАО «Газпром»							
	Количество размещенных акций (млрд. штук)	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого по капиталу	
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г.</b>								
	Сальдо на 31 декабря 2011 г.	22,9	325 194	(104 605)	7 242 982	7 463 571	297 420	7 760 991
4	Эффект от изменений в учетной политике	-	-	-	(190 725)	(190 725)	(46)	(190 771)
	Сальдо на 1 января 2012 г. (изменено)	22,9	325 194	(104 605)	7 052 257	7 272 846	297 374	7 570 220
	Прибыль за период (изменено)	-	-	-	827 188	827 188	19 404	846 592
	Прочий совокупный расход:							
20	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	-	-	-	(6 025)	(6 025)	-	(6 025)
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	-	-	-	(13 424)	(13 424)	-	(13 424)
	Доля прочего совокупного расхода ассоциированных компаний и совместных предприятий	-	-	-	(8 919)	(8 919)	-	(8 919)
	Курсовые разницы	-	-	-	(21 360)	(21 360)	(970)	(22 330)
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	(2 437)	(2 437)	(81)	(2 518)
	<b>Совокупный доход за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (изменено)</b>	-	-	-	775 023	775 023	18 353	793 376
	Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	(7 931)	(7 931)	(1 390)	(9 321)
	Чистый результат по операциям с собственными акциями	0,1	-	564	-	564	-	564
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(33)	(33)	-	(33)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	(205 866)	(205 866)	(3 323)	(209 189)
	Сальдо на 30 сентября 2012 г. (изменено)	23,0	325 194	(104 041)	7 613 450	7 834 603	311 014	8 145 617
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.</b>								
	Сальдо на 31 декабря 2012 г.	22,9	325 194	(104 094)	8 170 631	8 391 731	309 363	8 701 094
4	Эффект от изменений в учетной политике	-	-	-	(220 998)	(220 998)	(151)	(221 149)
	Сальдо на 1 января 2013 г. (изменено)	22,9	325 194	(104 094)	7 949 633	8 170 733	309 212	8 479 945
	Прибыль за период	-	-	-	858 773	858 773	17 558	876 331
	Прочий совокупный доход (расход):							
20	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	-	-	-	61 490	61 490	-	61 490
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	-	-	-	9 027	9 027	-	9 027
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий	-	-	-	7 785	7 785	-	7 785
	Курсовые разницы	-	-	-	44 532	44 532	3 098	47 630
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	(2 916)	(2 916)	(143)	(3 059)
	<b>Совокупный доход за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.</b>	-	-	-	978 691	978 691	20 513	999 204
	Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	(634)	(634)	5 864	5 230
	Чистый результат по операциям с собственными акциями	-	(2 167)	-	(2 167)	(2 167)	-	(2 167)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(141)	(141)	-	(141)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	(137 464)	(137 464)	(9 974)	(147 438)
	Приобретение акций дочерней организации	-	-	-	19 600	19 600	(19 600)	-
	Сальдо на 30 сентября 2013 г.	22,9	325 194	(106 261)	8 809 685	9 028 618	306 015	9 334 633

А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
21 января 2014 г.

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
21 января 2014 г.

Прилагаемые примечания на стр. 6 - 42 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

---

**1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

ОАО «Газпром» и его дочерние общества (далее Группа) 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 ОАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «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 20% и 70% годового объема газа отгружается за три и девять календарных месяцев, заканчивающихся 30 сентября соответственно.

**2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

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

Продолжающаяся неопределенность и волатильность фондового рынка, особенно в Европе, и другие риски могут оказать негативное влияние на российский финансовый и корпоративный сектор. Руководство создавало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством 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.

**3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ**

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34). Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2012 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил 32,35 и 30,92 на 30 сентября 2013 г. и 2012 г. соответственно, 30,37 и 32,20 на 31 декабря 2012 г. и 2011 г. соответственно. Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил 43,65 и 39,98 на 30 сентября 2013 г. и 2012 г. соответственно, 40,23 и 41,67 на 31 декабря 2012 г. и 2011 г. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**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 2012 г., и пересмотрены, при необходимости, в целях соответствия новым стандартам, перечисленным ниже.

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

**Новые стандарты финансовой отчетности**

В 2013 году Группа начала применять все МСФО (IFRS), а также изменения к ним и их интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2013 г. и имеют отношение к ее деятельности.

Группа применила новые стандарты по консолидации: МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» (МСФО (IFRS) 10), МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» (МСФО (IFRS) 11), МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» (МСФО (IFRS) 12). Новые стандарты вводят новую модель контроля и подхода к учету совместной деятельности, а также новые требования по раскрытию информации. В результате применения новых стандартов Группа перешла с метода долевого участия в некоторых случаях совместной деятельности к учету активов, обязательств, выручки и расходов в размере доли участия Группы в совместной деятельности, в соответствии с МСФО, применимом для конкретных активов, обязательств, выручки и расходов (пропорциональная консолидация). Данное изменение потребовало пересмотра результатов отчетности за предыдущие отчетные периоды. Влияние новых стандартов описано ниже.

Применение МСФО (IFRS) 12 потребует дополнительного раскрытия в годовой консолидированной финансовой отчетности.

Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (МСФО (IAS) 1) ввели группировку статей, представленных в прочем совокупном доходе. Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, теперь должны быть представлены отдельно от статей, которые никогда не будут реклассифицированы. Изменения затрагивают только форму представления информации и не оказывают влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости» (МСФО (IFRS) 13) установил единое для МСФО руководство по оценке справедливой стоимости. МСФО (IFRS) 13 не вносит изменений на указание ситуаций, когда предприятие должно использовать справедливую стоимость, а скорее предоставляет руководство, каким образом должна быть рассчитана справедливая стоимость для целей МСФО, когда применение справедливой стоимости необходимо или разрешено. Применение МСФО (IFRS) 13 не оказало существенного влияния на оценку справедливой стоимости, проводимую Группой. МСФО (IFRS) 13 содержит специальные требования по раскрытию информации о справедливой стоимости. Некоторые из раскрытий являются обязательными для консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Группа представила данные раскрытия в Примечании 21.

МСФО (IAS) 19 (измененный) «Вознаграждения работникам» внес существенные изменения в признание и измерение расходов по вознаграждению работникам и прекращению трудовых контрактов, а также в раскрытие обязательств по вознаграждениям работникам. Влияние измененного стандарта описано ниже.

Также в 2013 году Группа применила следующие новые стандарты: изменения к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (МСФО (IFRS) 7) и МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление информации» (МСФО (IAS) 32), изменения, вызванные Программой 2009-2011 по ежегодному улучшению стандартов, к МСФО (IAS) 1, МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (МСФО (IAS) 16), МСФО (IAS) 32, МСФО (IAS) 34. Применение данных стандартов не оказало существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы, кроме описанных ниже.

**(а) Применение МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность»**

Согласно МСФО (IFRS) 11 совместная деятельность классифицируется на совместные операции и совместные предприятия в зависимости от прав и обязательств, закрепленных в соглашении о совместной деятельности, а не в зависимости от юридической структуры совместной деятельности. Группа проанализировала природу своих совместных соглашений и

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

классифицировала их в качестве совместных предприятий, за исключением инвестиций в ОАО «Томскнефть» ВНК, «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» и «Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.», которые были классифицированы как совместные операции. Совместная деятельность, классифицируемая в качестве совместного предприятия, продолжает учитываться по методу долевого участия. Согласно переходным правилам, указанным в МСФО (IFRS) 11, Группа применяет новую учетную политику для отражения операций по совместной деятельности. Группа прекратила признание инвестиций, учитываемых по методу долевого участия, и отразила свою долю в активах и обязательствах в отношении совместных операций.

Группа оценила стоимость активов и обязательств путем распределения балансовой стоимости инвестиции на 1 января 2012 г. на основе информации, полученной при использовании метода долевого участия.

**(б) Поправки к МСФО (IAS) 19 (измененный) «Вознаграждения работникам»**

С 1 января 2013 г. Группа применила поправки к МСФО (IAS) 19 ретроспективно в соответствии с переходными правилами стандарта. Измененный МСФО (IAS) 19 существенным образом изменил порядок признания и измерения расходов по пенсионному плану с установленными выплатами, а также значительно изменил требования к раскрытию информации обо всех видах вознаграждений работникам.

Наиболее существенное влияние на показатели консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в результате применения изменений МСФО (IAS) 19 представлено ниже:

- «Актuarные прибыли и убытки» переименованы в «Резерв по переоценке пенсионных обязательств», признаются теперь в прочем совокупном доходе в момент возникновения и более не переносятся на будущее, используя «коридорный» подход, и не отражаются на счете прибылей и убытков. В результате непризнанные актуарные убытки в сумме 142 587 млн. руб. и 174 447 млн. руб. по состоянию на 1 января 2012 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно были признаны в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов. Соответственно, чистые активы/обязательства по пенсионному плану изменились на эти суммы, а влияние на чистую прибыль или убыток за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г., было несущественным.
- Стоимость прошлых услуг немедленно признается в составе прибылей и убытков в тот момент, когда они возникают за период, в котором пенсионный план изменялся. В результате непризнанные расходы по стоимости прошлых услуг в сумме 47 124 млн. руб. и 43 216 млн. руб. на 1 января 2012 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно были признаны в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов. Неисполненные обязательства больше не распределяются на стоимость будущих услуг. Влияние на чистую прибыль или убыток за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г., было несущественным.

Влияние применения данных изменений на консолидированный бухгалтерский баланс представлено ниже:

	1 января 2012 г.		31 декабря 2012 г.	
	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам – прочие выплаты	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам – прочие выплаты
<b>Всего чистые активы (обязательства) (ранее опубликовано)</b>	<b>248 001</b>	<b>(95 678)</b>	<b>214 838</b>	<b>(111 052)</b>
Актuarные убытки	(136 585)	(6 002)	(130 459)	(43 988)
Стоимость прошлых услуг	-	(47 124)	-	(43 216)
<b>Всего чистые активы (обязательства) (изменено)</b>	<b>111 416</b>	<b>(148 804)</b>	<b>84 379</b>	<b>(198 256)</b>

- Чистые процентные доходы или расходы, рассчитанные с применением определяемой в начале года ставки дисконтирования к чистым активам или обязательствам по пенсионному плану, заменяют процентные расходы или доходы по обеспеченному пенсионному плану. В результате этого операционные расходы уменьшились на 4 748 млн. руб. и 14 199 млн. руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г., соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

Влияние применения новых МСФО (IFRS) 11 и МСФО (IAS) 19 на отчетность Группы представлено ниже.

Все изменения учетной политики были осуществлены в соответствии с положением МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки», который требует ретроспективного применения, за исключением случаев, когда новые стандарты требуют иное.

Прим.	Сверка консолидированного бухгалтерского баланса на 1 января 2012 г.	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики		Изменено
			для совместных операций	в части пенсионных обязательств	
	<b>Активы</b>				
	<b>Оборотные активы</b>				
	Денежные средства и их эквиваленты	501 344	3 422	-	504 766
	Денежные средства с ограничением к использованию	3 877	2 413	-	6 290
	Краткосрочные финансовые активы	23 991	-	-	23 991
	Дебиторская задолженность и предоплата	784 053	(1 491)	-	782 562
	Товарно-материальные запасы	407 530	3 578	-	411 108
	НДС к возмещению	303 454	-	-	303 454
	Прочие оборотные активы	<u>216 044</u>	<u>78</u>	-	<u>216 122</u>
		<b>2 240 293</b>	<b>8 000</b>	-	<b>2 248 293</b>
	<b>Внеоборотные активы</b>				
9	Основные средства	6 718 575	133 528	-	6 852 103
	Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	715 966	(107 191)	-	608 775
	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	517 097	(12 426)	-	504 671
	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	181 138	-	-	181 138
	Прочие внеоборотные активы	<u>527 627</u>	<u>118</u>	<u>(136 585)</u>	<u>391 160</u>
		<b>8 660 403</b>	<b>14 029</b>	<b>(136 585)</b>	<b>8 537 847</b>
	<b>Итого активы</b>	<b>10 900 696</b>	<b>22 029</b>	<b>(136 585)</b>	<b>10 786 140</b>
	<b>Обязательства и капитал</b>				
	<b>Краткосрочные обязательства</b>				
	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	804 644	(42)	-	804 602
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	44 036	79	-	44 115
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	93 707	6 617	-	100 324
	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>366 868</u>	<u>(4 332)</u>	-	<u>362 536</u>
		<b>1 309 255</b>	<b>2 322</b>	-	<b>1 311 577</b>
	<b>Долгосрочные обязательства</b>				
	Долгосрочные займы	1 173 294	989	-	1 174 283
	Резервы предстоящих расходов и платежей	206 734	4 606	53 126	264 466
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	402 728	15 167	-	417 895
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>47 694</u>	<u>5</u>	-	<u>47 699</u>
		<b>1 830 450</b>	<b>20 767</b>	<b>53 126</b>	<b>1 904 343</b>
	<b>Итого обязательства</b>	<b>3 139 705</b>	<b>23 089</b>	<b>53 126</b>	<b>3 215 920</b>
	<b>Капитал</b>				
	Уставный капитал	325 194	-	-	325 194
	Выкупленные собственные акции	(104 605)	-	-	(104 605)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>7 242 982</u>	<u>(1 014)</u>	<u>(189 711)</u>	<u>7 052 257</u>
		<b>7 463 571</b>	<b>(1 014)</b>	<b>(189 711)</b>	<b>7 272 846</b>
	Неконтролирующая доля участия	297 420	(46)	-	297 374
		<u>7 760 991</u>	<u>(1 060)</u>	<u>(189 711)</u>	<u>7 570 220</u>
	<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>10 900 696</b>	<b>22 029</b>	<b>(136 585)</b>	<b>10 786 140</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

Прим.	Сверка консолидированного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2012 г.	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики		Изменено
			для совместных операций	в части пенсионных обязательств	
<b>Активы</b>					
<b>Оборотные активы</b>					
6	Денежные средства и их эквиваленты	419 536	6 184	-	425 720
6	Денежные средства с ограничением к использованию	3 658	1 872	-	5 530
21	Краткосрочные финансовые активы	16 962	-	-	16 962
7	Дебиторская задолженность и предоплата	940 106	626	-	940 732
8	Товарно-материальные запасы	459 534	3 212	-	462 746
	НДС к возмещению	395 250	118	-	395 368
	Прочие оборотные активы	<u>173 700</u>	<u>45</u>	-	<u>173 745</u>
		<b>2 408 746</b>	<b>12 057</b>	-	<b>2 420 803</b>
<b>Внеоборотные активы</b>					
9	Основные средства	7 818 392	130 778	-	7 949 170
10	Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	653 187	(112 074)	-	541 113
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	491 018	(11 880)	-	479 138
21	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	161 701	3	-	161 704
12	Прочие внеоборотные активы	<u>535 095</u>	<u>272</u>	<u>(130 459)</u>	<u>404 908</u>
		<b>9 659 393</b>	<b>7 099</b>	<b>(130 459)</b>	<b>9 536 033</b>
	<b>Итого активы</b>	<b>12 068 139</b>	<b>19 156</b>	<b>(130 459)</b>	<b>11 956 836</b>
<b>Обязательства и капитал</b>					
<b>Краткосрочные обязательства</b>					
	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	1 040 274	(1 281)	-	1 038 993
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	7 463	527	-	7 990
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	115 273	7 177	-	122 450
	Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>326 807</u>	<u>(4 174)</u>	-	<u>322 633</u>
		<b>1 489 817</b>	<b>2 249</b>	-	<b>1 492 066</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>					
13	Долгосрочные займы	1 177 934	25	-	1 177 959
20	Резервы предстоящих расходов и платежей	243 506	5 833	87 204	336 543
14	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	429 305	14 499	-	443 804
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>26 483</u>	<u>36</u>	-	<u>26 519</u>
		<b>1 877 228</b>	<b>20 393</b>	<b>87 204</b>	<b>1 984 825</b>
	<b>Итого обязательства</b>	<b>3 367 045</b>	<b>22 642</b>	<b>87 204</b>	<b>3 476 891</b>
<b>Капитал</b>					
15	Уставный капитал	325 194	-	-	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(104 094)	-	-	(104 094)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>8 170 631</u>	<u>(3 335)</u>	<u>(217 663)</u>	<u>7 949 633</u>
		<b>8 391 731</b>	<b>(3 335)</b>	<b>(217 663)</b>	<b>8 170 733</b>
	Неконтролирующая доля участия	<u>309 363</u>	<u>(151)</u>	-	<u>309 212</u>
	<b>Итого капитал</b>	<b>8 701 094</b>	<b>(3 486)</b>	<b>(217 663)</b>	<b>8 479 945</b>
	<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>12 068 139</b>	<b>19 156</b>	<b>(130 459)</b>	<b>11 956 836</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

Прим.	Сверка консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 30 сентября 2012 г.	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики		Изменено
			для совместных операций	в части пенсионных обязательств	
16	Выручка от продаж	1 120 937	719	-	1 121 656
	Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	280	-	-	280
17	Операционные расходы	(867 982)	5 644	4 737	(857 601)
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>253 235</b>	<b>6 363</b>	<b>4 737</b>	<b>264 335</b>
18	Финансовые доходы	99 340	231	-	99 571
18	Финансовые расходы	(22 476)	(83)	-	(22 559)
10	Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	55 001	(5 507)	-	49 494
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	43	-	-	43
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>385 143</b>	<b>1 004</b>	<b>4 737</b>	<b>390 884</b>
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(69 842)	(1 186)	-	(71 028)
	(Расходы) доходы по отложенному налогу на прибыль	(7 702)	182	-	(7 520)
	Налог на прибыль	(77 544)	(1 004)	-	(78 548)
	<b>Прибыль за период</b>	<b>307 599</b>	<b>-</b>	<b>4 737</b>	<b>312 336</b>
	Прочий совокупный (расход) доход:				
	Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	-	-	(2 257)	(2 257)
	<b>Итого расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(2 257)</b>	<b>(2 257)</b>
	Доход (расход), который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	8 595	-	-	8 595
	Доля прочего совокупного расхода ассоциированных компаний и совместных предприятий	(3 880)	-	-	(3 880)
	Курсовые разницы	(28 716)	(2 678)	-	(31 394)
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	3 522	-	-	3 522
	<b>Итого расход, который будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>(20 479)</b>	<b>(2 678)</b>	<b>-</b>	<b>(23 157)</b>
	<b>Прочий совокупный расход за период, за вычетом налога</b>	<b>(20 479)</b>	<b>(2 678)</b>	<b>(2 257)</b>	<b>(25 414)</b>
	<b>Совокупный доход (расход) за период</b>	<b>287 120</b>	<b>(2 678)</b>	<b>2 480</b>	<b>286 922</b>
	<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>				
	Акционерам ОАО «Газпром»	305 054	-	4 737	309 791
	Неконтролирующей доле участия	2 545	-	-	2 545
		<b>307 599</b>	<b>-</b>	<b>4 737</b>	<b>312 336</b>
	<b>Совокупный доход за период, относящийся к:</b>				
	Акционерам ОАО «Газпром»	286 227	(2 562)	2 480	286 145
	Неконтролирующей доле участия	893	(116)	-	777
		<b>287 120</b>	<b>(2 678)</b>	<b>2 480</b>	<b>286 922</b>
19	<b>Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)</b>	<b>13,29</b>	<b>-</b>	<b>0,21</b>	<b>13,50</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

Прим.	Сверка консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г.	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики		Изменено
			для совместных операций	в части пенсионных обязательств	
16	Выручка от продаж	3 351 303	1 485	-	3 352 788
	Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	5 798	-	-	5 798
17	Операционные расходы	<u>(2 491 733)</u>	<u>14 058</u>	<u>13 467</u>	<u>(2 464 208)</u>
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>865 368</b>	<b>15 543</b>	<b>13 467</b>	<b>894 378</b>
18	Финансовые доходы	252 733	553	-	253 286
18	Финансовые расходы	(204 539)	(28)	-	(204 567)
10	Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	126 690	(13 168)	-	113 522
	Убыток от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	<u>(35)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(35)</u>
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>1 040 217</b>	<b>2 900</b>	<b>13 467</b>	<b>1 056 584</b>
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(208 974)	(3 023)	-	(211 997)
	Доходы по отложенному налогу на прибыль	<u>1 882</u>	<u>123</u>	<u>-</u>	<u>2 005</u>
	Налог на прибыль	(207 092)	(2 900)	-	(209 992)
	<b>Прибыль за период</b>	<b>833 125</b>	<b>-</b>	<b>13 467</b>	<b>846 592</b>
	Прочий совокупный расход:				
	Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	-	-	<u>(6 025)</u>	<u>(6 025)</u>
	<b>Итого расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(6 025)</b>	<b>(6 025)</b>
	Расход, который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка:				
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	(13 424)	-	-	(13 424)
	Доля прочего совокупного расхода ассоциированных компаний и совместных предприятий	(8 919)	-	-	(8 919)
	Курсовые разницы	(20 679)	(1 651)	-	(22 330)
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>(2 518)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(2 518)</u>
	<b>Итого расход, который будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>(45 540)</b>	<b>(1 651)</b>	<b>-</b>	<b>(47 191)</b>
	<b>Прочий совокупный расход за период, за вычетом налога</b>	<b>(45 540)</b>	<b>(1 651)</b>	<b>(6 025)</b>	<b>(53 216)</b>
	<b>Совокупный доход (расход) за период</b>	<b>787 585</b>	<b>(1 651)</b>	<b>7 442</b>	<b>793 376</b>
	<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>				
	Акционерам ОАО «Газпром»	813 721	-	13 467	827 188
	Неконтролирующей доле участия	<u>19 404</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>19 404</u>
		<b>833 125</b>	<b>-</b>	<b>13 467</b>	<b>846 592</b>
	<b>Совокупный доход за период, относящийся к:</b>				
	Акционерам ОАО «Газпром»	769 160	(1 579)	7 442	775 023
	Неконтролирующей доле участия	<u>18 425</u>	<u>(72)</u>	<u>-</u>	<u>18 353</u>
		<b>787 585</b>	<b>(1 651)</b>	<b>7 442</b>	<b>793 376</b>
19	<b>Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)</b>	<b>35,46</b>	<b>-</b>	<b>0,58</b>	<b>36,04</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

Сверка консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г.	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики		Изменено
		для совместных операций	в части пенсионных обязательств	
Чистые денежные средства от операционной деятельности	983 391	23 510	-	1 006 901
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(882 946)	(17 276)	-	(900 222)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(121 933)	(3 350)	-	(125 283)
Влияния изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	<u>(8 428)</u>	<u>38</u>	<u>-</u>	<u>(8 390)</u>
<b>(Уменьшение) увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(29 916)</b>	<b>2 922</b>	<b>-</b>	<b>(26 994)</b>

**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 ОАО «Газпром» (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 обществ 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,

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТАРНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

которые могут быть необходимы для приведения внутренней финансовой информации Группы к соответствующим показателям, отраженным в консолидированной финансовой отчетности по МСФО, рассматриваются Органами управления в целом по Группе без распределения по операционным сегментам. Прибыли и убытки от финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, финансовые доходы и расходы также не распределяются по операционным сегментам.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b><u>472 069</u></b>	<b><u>692 342</u></b>	<b><u>2 277 206</u></b>	<b><u>28 029</u></b>	<b><u>511 010</u></b>	<b><u>1 009 826</u></b>	<b><u>250 972</u></b>	<b><u>162 871</u></b>	<b><u>5 404 325</u></b>
Выручка от межсегментных продаж	465 889	571 615	159 001	26 771	355 581	7 735	-	-	1 586 592
Выручка от внешних продаж	6 180	120 727	2 118 205	1 258	155 429	1 002 091	250 972	162 871	3 817 733
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b><u>41 766</u></b>	<b><u>62 875</u></b>	<b><u>653 706</u></b>	<b><u>5 108</u></b>	<b><u>80 550</u></b>	<b><u>132 347</u></b>	<b><u>32 666</u></b>	<b><u>(15 169)</u></b>	<b><u>993 849</u></b>
Амортизация	99 785	276 406	9 538	11 401	54 762	28 721	18 011	15 219	513 843
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	1 452	860	7 685	43	17 728	(1 295)	-	9 326	35 799
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (изменено)</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b><u>388 179</u></b>	<b><u>617 946</u></b>	<b><u>1 986 674</u></b>	<b><u>23 939</u></b>	<b><u>542 993</u></b>	<b><u>881 287</u></b>	<b><u>243 745</u></b>	<b><u>174 521</u></b>	<b><u>4 859 284</u></b>
Выручка от межсегментных продаж	381 559	527 632	163 761	23 059	342 577	6 914	-	-	1 445 502
Выручка от внешних продаж	6 620	90 314	1 822 913	880	200 416	874 373	243 745	174 521	3 413 782
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b><u>19 048</u></b>	<b><u>52 344</u></b>	<b><u>423 603</u></b>	<b><u>3 882</u></b>	<b><u>110 266</u></b>	<b><u>88 648</u></b>	<b><u>17 233</u></b>	<b><u>(4 309)</u></b>	<b><u>710 715</u></b>
Амортизация	84 228	247 152	7 409	9 968	45 722	23 202	15 620	14 696	447 997
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	879	2 507	29 479	(206)	64 654	6 613	-	9 596	113 522

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b><u>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г.</u></b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b><u>160 790</u></b>	<b><u>238 464</u></b>	<b><u>680 640</u></b>	<b><u>9 974</u></b>	<b><u>188 214</u></b>	<b><u>364 794</u></b>	<b><u>71 406</u></b>	<b><u>54 112</u></b>	<b><u>1 768 394</u></b>
Выручка от межсегментных продаж	158 947	198 232	46 515	9 345	132 574	2 346	-	-	547 959
Выручка от внешних продаж	1 843	40 232	634 125	629	55 640	362 448	71 406	54 112	1 220 435
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b><u>20 388</u></b>	<b><u>24 897</u></b>	<b><u>137 964</u></b>	<b><u>1 588</u></b>	<b><u>25 276</u></b>	<b><u>46 071</u></b>	<b><u>8 540</u></b>	<b><u>519</u></b>	<b><u>265 243</u></b>
Амортизация	33 932	91 826	3 093	3 924	13 118	10 667	6 048	4 964	167 572
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	725	105	1 448	(58)	15 177	680	-	4 918	22 995
<b><u>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2012 г. (изменено)</u></b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b><u>126 511</u></b>	<b><u>231 588</u></b>	<b><u>630 031</u></b>	<b><u>9 386</u></b>	<b><u>200 577</u></b>	<b><u>332 203</u></b>	<b><u>66 609</u></b>	<b><u>65 440</u></b>	<b><u>1 662 345</u></b>
Выручка от межсегментных продаж	124 474	201 553	46 661	9 025	129 931	2 109	-	-	513 753
Выручка от внешних продаж	2 037	30 035	583 370	361	70 646	330 094	66 609	65 440	1 148 592
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b><u>7 577</u></b>	<b><u>29 633</u></b>	<b><u>105 919</u></b>	<b><u>2 346</u></b>	<b><u>34 376</u></b>	<b><u>38 554</u></b>	<b><u>(1 376)</u></b>	<b><u>(5 422)</u></b>	<b><u>211 607</u></b>
Амортизация	29 344	82 185	2 239	3 318	15 771	8 243	5 443	5 128	151 671
Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	300	959	19 011	32	23 834	1 618	-	3 740	49 494

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

Ниже представлено приведение финансового результата по операционным сегментам к прибыли до налогообложения в отчете о совокупном доходе:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 г.	2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
Финансовый результат по отчетным сегментам	264 724	217 029	1 009 018	715 024
Финансовый результат по прочим сегментам	519	(5 422)	(15 169)	(4 309)
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>265 243</b>	<b>211 607</b>	<b>993 849</b>	<b>710 715</b>
Разница в амортизации основных средств*	67 475	65 148	202 936	197 112
(Расходы) доходы по обязательствам пенсионного плана	(3 079)	450	(10 241)	(241)
Чистые финансовые доходы (расходы)	2 163	77 012	(121 815)	48 719
Прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	76	43	92	(35)
Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	22 995	49 494	35 799	113 522
Прочее	259	(12 870)	(3 644)	(13 208)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>355 132</b>	<b>390 884</b>	<b>1 096 976</b>	<b>1 056 584</b>

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

Ниже представлено приведение выручки от внешних продаж по отчетным сегментам к выручке от продаж в отчете о совокупном доходе:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 г.	2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 166 323	1 083 152	3 654 862	3 239 261
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	54 112	65 440	162 871	174 521
<b>Выручка от внешних продаж по сегментам</b>	<b>1 220 435</b>	<b>1 148 592</b>	<b>3 817 733</b>	<b>3 413 782</b>
Разницы по внешним продажам*	(15 889)	(26 936)	(45 065)	(60 994)
<b>Выручка от продаж в отчете о совокупном доходе</b>	<b>1 204 546</b>	<b>1 121 656</b>	<b>3 772 668</b>	<b>3 352 788</b>

\* 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 компании и совместные предприятия и запасов. Денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию, НДС к возмещению, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределяются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>По состоянию на 30 сентября 2013 г.</b>									
Активы по сегментам	2 025 293	5 214 687	1 231 384	221 635	1 450 100	1 147 946	771 302	631 638	12 693 985
Инвестиции в ассоциирован- ные компании и совместные предприятия	31 318	66 912	64 722	5 424	239 478	14 579	448	112 252	535 133
Капитальные вложения*	119 669	190 488	19 104	14 018	160 752	74 826	49 316	45 225	673 398
<b>По состоянию на 31 декабря 2012 г. (изменено)</b>									
Активы по сегментам	1 875 535	5 275 864	1 217 828	220 581	1 399 797	1 048 925	592 251	587 508	12 218 289
Инвестиции в ассоциирован- ные компании и совместные предприятия	27 699	54 197	74 170	4 025	262 202	17 253	448	101 119	541 113
Капитальные вложения**	232 705	563 825	47 166	18 247	121 167	134 163	54 851	61 086	1 233 210

\* Капитальные вложения за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.

\*\* Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2012 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

Приведение активов по операционным сегментам к итогу активов в бухгалтерском балансе:

	30 сентября 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Активы по отчетным сегментам	12 062 347	11 630 781
Активы по прочим сегментам	631 638	587 508
<b>Итого активы по сегментам</b>	<b>12 693 985</b>	<b>12 218 289</b>
Чистая разница в стоимости основных средств*	(1 647 815)	(1 850 808)
Капитализированные проценты по займам	364 179	323 480
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	90 592	91 281
Денежные средства и их эквиваленты	570 774	425 720
Денежные средства с ограничением к использованию	1 999	5 530
Краткосрочные финансовые активы	21 443	16 962
НДС к возмещению	288 987	395 368
Прочие оборотные активы	247 005	173 745
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	172 148	161 704
Прочие внеоборотные активы	512 548	404 908
Межсегментные активы	(638 287)	(645 226)
Прочее	188 358	235 883
<b>Итого активы в бухгалтерском балансе</b>	<b>12 865 916</b>	<b>11 956 836</b>

\*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 преимущественно из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности. Задолженность по уплате налога на прибыль, отложенные обязательства по налогу на прибыль, резервы предстоящих расходов и платежей, а также долгосрочные и краткосрочные заемные средства, включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам, долгосрочные и краткосрочные векселя к уплате и прочие долгосрочные обязательства рассматриваются по Группе в целом.

	Добыча газа	Транспортировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Переработка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>Обязательства по сегментам</b>									
30 сентября 2013 г.	135 940	181 393	489 140	6 496	202 809	275 418	46 503	105 686	1 443 385
31 декабря 2012 г. (изменено)	135 554	426 987	599 617	9 844	165 515	260 159	32 360	146 937	1 776 973

Приведение обязательств по операционным сегментам к итогу обязательств в бухгалтерском балансе:

	30 сентября 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Обязательства по отчетным сегментам	1 337 699	1 630 036
Обязательства по прочим сегментам	105 686	146 937
<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b>1 443 385</b>	<b>1 776 973</b>
Задолженность по текущему налогу на прибыль	30 895	7 990
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	374 453	322 633
Долгосрочные займы	1 354 063	1 177 959
Резервы предстоящих расходов и платежей	329 805	336 543
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	548 976	443 804
Прочие долгосрочные обязательства	53 455	26 519
Дивиденды	4 578	1 779
Межсегментные обязательства	(638 287)	(645 226)
Прочее	29 960	27 917
<b>Итого обязательства в бухгалтерском балансе</b>	<b>3 531 283</b>	<b>3 476 891</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**6 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ И ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА С ОГРАНИЧЕНИЕМ К ИСПОЛЬЗОВАНИЮ**

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

	<b>30 сентября 2013 г.</b>	<b>31 декабря 2012 г. (изменено)</b>
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	489 142	315 503
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>81 632</u>	<u>110 217</u>
	<b>570 774</b>	<b>425 720</b>

В составе денежных средств с ограничением к использованию отражены денежные средства и их эквиваленты, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов, в сумме ноль млн. руб. и 3 658 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

**7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	<b>30 сентября 2013 г.</b>	<b>31 декабря 2012 г. (изменено)</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	618 526	654 262
Авансы выданные и предоплата	137 210	141 833
Прочая дебиторская задолженность	<u>160 038</u>	<u>144 637</u>
	<b>915 774</b>	<b>940 732</b>

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 304 132 млн. руб. и 273 620 млн. руб. на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

**8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 4 517 млн. руб. и 4 476 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	<b>Активы производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)</b>	<b>Объекты социальной сферы</b>	<b>Незавер- шенное строитель- ство</b>	<b>Итого</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2011 г. (изменено)</b>				
Первоначальная стоимость	8 088 198	89 055	1 835 541	10 012 794
Накопленная амортизация	<u>(3 130 846)</u>	<u>(29 845)</u>	-	<u>(3 160 691)</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 г. (изменено)</b>	<b>4 957 352</b>	<b>59 210</b>	<b>1 835 541</b>	<b>6 852 103</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г.</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 г.	4 957 352	59 210	1 835 541	6 852 103
Амортизация	(249 730)	(1 895)	-	(251 625)
Поступление	9 240	1 209	828 957	839 406
Приобретение дочерних обществ	32 738	-	15 789	48 527
Курсовая разница	(7 430)	(19)	(2 055)	(9 504)
Передача	296 051	1 612	(297 663)	-
Выбытие	(15 238)	(571)	(8 996)	(24 805)
Восстановление резерва на снижение стоимости	-	-	854	854
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2012 г. (изменено)</b>	<b>5 022 983</b>	<b>59 546</b>	<b>2 372 427</b>	<b>7 454 956</b>
<b>За три месяца, закончившихся 31 декабря 2012 г.</b>				
Остаточная стоимость на 30 сентября 2012 г.	5 022 983	59 546	2 372 427	7 454 956
Амортизация	(92 191)	(628)	-	(92 819)
Поступление	13 960	64	495 684	509 708
Приобретение дочерних обществ	17 303	-	34 679	51 982
Курсовая разница	(5 604)	(15)	456	(5 163)
Передача	1 361 738	2 345	(1 364 083)	-
Выбытие	(8 741)	(309)	(9 524)	(18 574)
Восстановление резерва на снижение стоимости	340	-	48 740	49 080
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 г. (изменено)</b>	<b>6 309 788</b>	<b>61 003</b>	<b>1 578 379</b>	<b>7 949 170</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2012 г.</b>				
Первоначальная стоимость	9 788 646	93 181	1 578 379	11 460 206
Накопленная амортизация	<u>(3 478 858)</u>	<u>(32 178)</u>	-	<u>(3 511 036)</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 г. (изменено)</b>	<b>6 309 788</b>	<b>61 003</b>	<b>1 578 379</b>	<b>7 949 170</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 г.	6 309 788	61 003	1 578 379	7 949 170
Амортизация	(307 706)	(1 963)	-	(309 669)
Поступление	47 301	1 246	750 305	798 852
Приобретение дочерних обществ	109 425	-	18 960	128 385
Курсовая разница	11 606	2	816	12 424
Передача	264 613	236	(264 849)	-
Выбытие	(9 567)	(416)	(7 309)	(17 292)
Выбытие дочерних обществ	(892)	(20)	(1 610)	(2 522)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(183)	(183)
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2013 г.</b>	<b>6 424 568</b>	<b>60 088</b>	<b>2 074 509</b>	<b>8 559 165</b>
<b>По состоянию на 30 сентября 2013 г.</b>				
Первоначальная стоимость	10 209 017	93 513	2 074 509	12 377 039
Накопленная амортизация	<u>(3 784 449)</u>	<u>(33 425)</u>	-	<u>(3 817 874)</u>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2013 г.</b>	<b>6 424 568</b>	<b>60 088</b>	<b>2 074 509</b>	<b>8 559 165</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

Активы производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 54 047 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 43 468 млн. руб. и 43 378 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы, такие как жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения, с остаточной стоимостью 583 млн. руб. и 778 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

**10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

Прим.			Стоимость инвестиций на		Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий за девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
			30 сентября 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	совместное предприятие	125 188	149 208	(20 746)	9 373
24	Группа Газпромбанк «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	ассоциированная	94 978	86 569	8 649	8 838
24,25	«Норд Стрим АГ»	ассоциированная	85 077	88 862	33 344	55 290
24,25	«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	совместное предприятие	45 870	35 870	1 126	1 917
24	ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	ассоциированная	36 412	38 216	2 761	3 519
	«Штокман Девелопмент АГ»	совместное предприятие	24 210	24 328	(86)	(256)
24,25	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	совместное предприятие	23 016	21 783	(175)	(298)
	«Винтерсхалл АГ»	ассоциированная	17 772	17 347	(350)	590
	ЗАО «Ачимгаз»	ассоциированная	11 246	12 198	1 567	2 421
	ЗАО «Ачимгаз»	совместное предприятие	8 754	5 933	2 821	1 202
24	ТОО «КазРосГаз»	совместное предприятие	8 120	12 819	3 085	6 070
24	АО «Латвияс Газе»	совместное предприятие	4 551	4 414	210	150
24	АО «Газум»	ассоциированная	4 259	4 089	243	259
	ЗАО «Нортгаз»	ассоциированная	1 506	1 128	378	530
24	АО «Лиетувос дуйос»*	ассоциированная	1 221	2 937	182	255
	АО «Амбер Грид»*	ассоциированная	1 141	-	(5)	-
24	«РосУкрЭнерго АГ»**	ассоциированная	-	-	-	15 999
23,24	ОАО «Газпром нефтехим Салават»***	-	-	-	-	4 269
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 929 млн. руб. на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г.)		<u>41 812</u>	<u>35 412</u>	<u>2 795</u>	<u>3 394</u>
			<b>535 133</b>	<b>541 113</b>	<b>35 799</b>	<b>113 522</b>

\* В соответствии с требованиями Третьего энергетического пакета Евросоюза о разделении деятельности по транспортировке и поставке газа в августе 2013 г. АО «Лиетувос дуйос» передало активы, обязательства и права, относящиеся к деятельности по транспортировке газа, АО «Амбер Грид», ассоциированной компании Группы.

\*\* В июне 2012 г. «РосУкрЭнерго АГ» объявило о выплате дивидендов, относящихся к результатам деятельности компании за 2011 год. Ввиду отсутствия уверенности в получении данных дивидендов, Группа признала долю в прибыли компании только в июле 2012 г., когда денежные средства были получены от «РосУкрЭнерго АГ». По состоянию на 30 сентября 2013 г. ОАО «Газпром» владеет 50% долей участия в «РосУкрЭнерго АГ» с нулевой балансовой стоимостью финансового вложения в компанию.

\*\*\* В мае 2012 г. Группа завершила сделку по приобретению дополнительных 18,48% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават», увеличив долю в уставном капитале компании до 87,51%, в результате чего Группа установила контроль над ОАО «Газпром нефтехим Салават». За период с сентября 2012 г. по июнь 2013 г. Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 12,49% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 12 476 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 100% (см. Примечание 23).

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., включает дополнительный расход, признанный в первом квартале 2013 г., в размере 25 961 млн. руб. в отношении ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних обществ, который относится к корректировке амортизации за предыдущие периоды, возникшей в результате разницы в оценке между справедливой и балансовой стоимостью основных средств на дату приобретения ОАО «НГК «Славнефть».

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

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

	Доля в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 сентября 2013 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
Группа Газпромбанк*	38%	Россия	3 375 557	2 986 337	103 052	22 955
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»**	50%	Россия	671 812	488 769	177 347	66 686
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50%	Россия	359 281	130 545	145 379	8 652
«Норд Стрим АГ»***	51%	Россия, Германия	343 682	251 716	25 566	2 209
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	50%	Германия	232 200	192 936	386 484	11 492
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	50%	Россия	219 611	110 631	11 184	(335)
«Штокман Девелопмент АГ»***	75%	Россия	47 431	2 107	-	(233)
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48%	Польша	47 350	10 326	8 120	(336)
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	39 450	13 567	17 205	614
ЗАО «Нортгаз»	50%	Россия	37 810	33 150	6 380	920
«Винтерсхалл АГ»****	49%	Ливия	34 379	23 340	54 394	3 198
АО «Газум»	25%	Финляндия	31 915	14 878	35 300	914
ЗАО «Ачимгаз»	50%	Россия	27 344	8 720	8 392	5 625
АО «Амбер Грид»	37%	Литва	21 737	6 539	332	(15)
ТОО «КазРосГаз»	50%	Республика Казахстан	17 288	1 047	20 680	6 169
АО «Лиетувос дуйос»	37%	Литва	12 660	4 064	13 198	489

\* Показатель выручки Группы Газпромбанк включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

\*\* Страной учреждения являются Бермудские острова.

\*\*\* Страной учреждения является Швейцария.

\*\*\*\* Страной учреждения является Германия.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**10 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

	Доля в акционерном капитале	Страна основной деятельности	По состоянию на 30 сентября 2012 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
Группа Газпромбанк*	38%	Россия	2 794 456	2 470 350	98 705	20 737
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»**	50%	Россия	609 749	417 508	225 256	110 579
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50%	Россия	603 768	313 814	149 937	18 812
«Норд Стрим АГ»***	51%	Германия	308 718	239 092	17 034	3 761
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	50%	Германия	218 848	182 553	320 097	18 445
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	50%	Россия	181 979	72 438	2 944	(1 005)
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48%	Польша	47 649	11 724	9 049	1 388
«Штокман Девелопмент АГ»***	75%	Россия	46 663	3 016	-	(502)
«Винтерсхалл АГ»****	49%	Ливия	39 834	27 911	81 460	4 939
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	36 676	13 012	16 661	442
АО «Газум»	25%	Финляндия	31 222	15 624	36 351	1 036
АО «Лиетувос дуйос»	37%	Литва	29 939	6 293	15 426	689
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	29 405	17 541	6 767	1 216
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	23 254	2 134	32 734	12 182
ЗАО «Ачимгаз»	50%	Россия	16 186	4 745	4 085	2 368
ОАО «Газпром нефтехим Салават»*****	-	Россия	-	-	47 478	(606)

\* Показатель выручки Группы Газпромбанк включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

\*\* Страной учреждения являются Бермудские острова.

\*\*\* Страной учреждения является Швейцария.

\*\*\*\* Страной учреждения является Германия.

\*\*\*\*\* Выручка и убыток ОАО «Газпром нефтехим Салават» за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г., раскрыты до даты приобретения контролирующей доли (см. Примечание 23).

Оценочная справедливая стоимость доли Группы в ассоциированных компаниях и совместных предприятиях, определенная на основе публикуемых рыночных котировок, приведена в таблице ниже:

	30 сентября 2013 г.	31 декабря 2012 г.
АО «Латвияс Газе»	5 621	4 806
АО «Лиетувос дуйос»	2 938	3 924
АО «Амбер Грид»	2 008	-

**11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	30 сентября 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	172 926	175 878
Авансы на капитальное строительство	<u>291 425</u>	<u>303 260</u>
	<b>464 351</b>	<b>479 138</b>

Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 13 916 млн. руб. и 13 156 млн. руб. на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**12 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

По состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 111 986 млн. руб. и 89 128 млн. руб. соответственно.

В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 117 282 млн. руб. и 84 379 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно (см. Примечания 4 и 20).

В состав прочих внеоборотных активов включен гудвил дочерних обществ в сумме 148 099 млн. руб. и 146 587 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

**13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ**

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Долгосрочные займы				
и векселя к уплате:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2019	75 731	69 533
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г. <sup>1</sup>	Евро	2017	62 367	57 250
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г. <sup>1</sup>	Евро	2018	54 560	51 088
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2013	54 356	48 795
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 г. <sup>6</sup>	Долл. США	2022	48 583	46 118
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2016	44 638	41 279
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г. <sup>1</sup>	Евро	2015	44 505	41 607
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г. <sup>1</sup>	Евро	2020	44 436	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2022	42 231	40 298
«Уайт Найтс Финанс Б.В.»	Долл. США	2014	42 181	39 609
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2014	40 979	39 251
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2037	40 800	39 003
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2034	40 237	36 997
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2013 г. <sup>1</sup>	Евро	2018	39 556	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. <sup>1</sup>	Евро	2015	39 076	36 715
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2018	36 948	34 015
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г. <sup>1</sup>	Евро	2014	35 070	32 719
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2013 г. <sup>6</sup>	Евро	2018	33 148	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2016	32 914	30 531
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2015	32 903	30 510
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2022	32 665	31 049

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)**

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. <sup>1</sup>	Евро	2014	32 059	28 417
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2028	29 331	-
ЗАО «Мидзухо Корпорэйт Банк (Москва)»	Долл. США	2016	28 414	26 563
«Натиксис СА» <sup>2</sup>	Долл. США	2015	27 382	36 232
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 г. <sup>1</sup>	Фунты стерлингов	2020	26 113	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2020	26 028	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. <sup>1</sup>	Евро	2017	22 908	20 294
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2015	22 702	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. <sup>1</sup>	Евро	2017	22 418	20 921
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г. <sup>1</sup>	Евро	2025	22 331	-
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» <sup>2</sup>	Долл. США	2016	19 837	22 887
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2021	19 627	18 704
ГК «Внешэкономбанк»	Росс. рубли	2025	18 382	14 808
«БНП Париба СА» <sup>2</sup>	Евро	2022	17 051	16 451
«Королевский Банк Шотландии АГ» <sup>2</sup>	Долл. США	2015	15 985	15 483
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>8</sup>	Росс. рубли	2016	15 120	-
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2016	13 020	12 387
«ЮниКредит Банк АГ» <sup>2,9</sup>	Долл. США	2018	11 087	13 683
«ЮниКредит Банк АГ» <sup>2,9</sup>	Евро	2018	10 789	13 067
«Эйч-Эс-Би-Си Банк плс»	Евро	2022	10 749	-
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2015	10 494	9 673
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Долл. США	2016	10 381	9 749
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г. <sup>6</sup>	Росс. рубли	2019	10 375	10 171
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 г. <sup>6</sup>	Росс. рубли	2022	10 275	10 063
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. <sup>6</sup>	Росс. рубли	2021	10 134	10 356
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. <sup>6</sup>	Росс. рубли	2016	10 128	10 340
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. <sup>6</sup>	Росс. рубли	2021	10 128	10 340
Российские облигации, выпущенные в феврале 2012 г. <sup>6</sup>	Росс. рубли	2022	10 124	10 330
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>8</sup>	Росс. рубли	2017	10 081	-
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2018	10 000	10 000
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2017	10 000	10 000
ОАО «Сбербанк России»	Евро	2017	9 847	-
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	9 782	9 186
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2016	9 714	9 122
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2015	9 704	9 171

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

13 **ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)**

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
«Ситибанк Интернэшнл плс» <sup>2</sup>	Долл. США	2021	9 559	8 563
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» <sup>4</sup>	Росс. рубли	2015	8 600	8 600
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	7 981	7 285
ОАО «Сбербанк России»	Росс. рубли	2016	7 400	-
«БНП Париба СА» <sup>2</sup>	Евро	2023	6 734	6 497
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	6 488	6 093
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Долл. США	2016	5 826	5 471
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2014	5 356	-
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2014	5 183	5 011
Российские облигации, выпущенные в декабре 2009 г. <sup>5</sup>	Росс. рубли	2014	5 145	5 037
Российские облигации, выпущенные в феврале 2007 г.	Росс. рубли	2014	5 047	5 137
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>8</sup>	Росс. рубли	2018	5 040	-
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» <sup>4</sup>	Росс. рубли	2015	5 000	5 000
ОАО «Банк ВТБ»	Росс. рубли	2014	4 010	4 010
ОАО «АБ «РОССИЯ»	Долл. США	2015	3 914	-
ОАО «Газпромбанк»	Долл. США	2015	3 887	-
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	3 493	4 353
«ЮниКредит Банк АГ» <sup>2,9</sup>	Росс. рубли	2018	3 145	4 134
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г. <sup>7</sup>	Росс. рубли	2014	128	2 894
«Королевский Банк Шотландии АГ»	Долл. США	2013	-	54 858
Российские облигации, выпущенные в апреле 2010 г. <sup>6</sup>	Росс. рубли	2013	-	20 326
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2013	-	15 617
Структурированные облигации участия кредите, выпущенные в июле 2004 г. <sup>3</sup>	Долл. США	2013	-	12 509
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2013	-	12 347
«Креди Агриколь КИБ» <sup>2</sup>	Долл. США	2013	-	7 607
Прочие долгосрочные займы и векселя к уплате	Различные	Различные	<u>81 666</u>	<u>98 713</u>
<b>Итого долгосрочных займов и векселей к уплате</b>			<b><u>1 663 986</u></b>	<b><u>1 434 827</u></b>
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			<u>(309 923)</u>	<u>(256 868)</u>
			<b><u>1 354 063</u></b>	<b><u>1 177 959</u></b>

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

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

3 Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газпром Интернэшнл С.А.».

4 Данные облигации были выпущены ОАО «ОГК-2».

5 Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнерго».

6 Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром нефть».

7 Данные облигации были выпущены ОАО «ТГК-1».

8 Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

9 Заемные средства получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)**

<b>Анализ займов по срокам погашения:</b>	<b>30 сентября 2013 г.</b>	<b>31 декабря 2012 г. (изменено)</b>
От одного года до двух лет	272 313	278 726
От двух до пяти лет	631 524	502 440
Свыше пяти лет	<u>450 226</u>	<u>396 793</u>
	<b>1 354 063</b>	<b>1 177 959</b>

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 1 393 294 млн. руб. и 1 164 841 млн. руб., а справедливая – 1 460 532 млн. руб. и 1 275 306 млн. руб. на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно. Все прочие долгосрочные займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся, в основном, на ставке ЛИБОР, и их балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму ноль млн. руб. и 12 509 млн. руб. соответственно обеспечены экспортной выручкой от продаж газа в Западную Европу.

По состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г., согласно договору проектного финансирования, заключенного 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 24 939 млн. руб. переданы в залог «ИНГ Банк Н.В.» (Лондонский филиал) до даты полного погашения обеспеченных обязательств по договору. Руководство Группы не ожидает возникновения каких-либо существенных последствий в связи с данным договором залога.

По облигациям участия в кредите, выпущенным «Газ Капитал С.А.» в апреле 2004 г. со сроком погашения в 2034 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2014 г., по номинальной стоимости облигаций в сумме 38 814 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2013 г., с учетом начисленных процентов. По состоянию на 30 сентября 2013 г. данные облигации были включены в состав текущей части обязательств по долгосрочным займам.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в декабре 2012 г. со сроком погашения в 2022 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в декабре 2017 г. по номинальной стоимости облигаций.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в феврале 2012 г. со сроком погашения в 2022 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2015 г. по номинальной стоимости облигаций.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в феврале 2011 г. со сроком погашения в 2021 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2016 г. по номинальной стоимости облигаций.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в феврале 2011 г. со сроком погашения в 2021 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в феврале 2018 г. по номинальной стоимости облигаций.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в апреле 2009 г. со сроком погашения в 2019 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2018 г. по номинальной стоимости облигаций.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции ОАО «Газпром».

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Налог на прибыль начисляется на основании ожидаемой среднегодовой эффективной налоговой ставки, которая применяется к прибыли до налогообложения за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. 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.

	30 сентября 2013 г.	Признание и сторнирова- ние временных разниц	31 декабря 2012 г. (изменено)	30 сентября 2012 г. (изменено)	Признание и сторнирова- ние временных разниц	31 декабря 2011 г. (изменено)
<b>Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:</b>						
Основные средства	(552 644)	(87 146)	(465 498)	(436 045)	(30 819)	(405 226)
Финансовые активы	(9 094)	899	(9 993)	(12 397)	2 277	(14 674)
Товарно-материальные запасы	<u>(3 682)</u>	<u>(3 825)</u>	<u>143</u>	<u>(4 914)</u>	<u>(146)</u>	<u>(4 768)</u>
	<b>(565 420)</b>	<b>(90 072)</b>	<b>(475 348)</b>	<b>(453 356)</b>	<b>(28 688)</b>	<b>(424 668)</b>
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	220	12	208	197	(699)	896
Ретроактивные корректировки цены на газ	8 410	(14 641)	23 051	30 416	30 416	-
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>7 814</u>	<u>(471)</u>	<u>8 285</u>	<u>8 175</u>	<u>2 298</u>	<u>5 877</u>
	<b>16 444</b>	<b>(15 100)</b>	<b>31 544</b>	<b>38 788</b>	<b>32 015</b>	<b>6 773</b>
<b>Итого чистых отложенных налоговых обязательств</b>	<b>(548 976)</b>	<b>(105 172)</b>	<b>(443 804)</b>	<b>(414 568)</b>	<b>3 327</b>	<b>(417 895)</b>

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разниц составил 64 691 млн. руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г., включают в себя эффект от применения ускоренной амортизации в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разниц составил 8 097 млн. руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г.

**15 КАПИТАЛ**

**Уставный капитал**

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

**Выкупленные собственные акции**

На 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. в собственности дочерних обществ ОАО «Газпром» находилось 739 млн. и 724 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром» соответственно, которые отражаются в учете как выкупленные собственные акции. Руководство Группы контролирует право голоса по этим акциям.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**16 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 г.	2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
Выручка от продажи газа, включая таможенные платежи:				
Российская Федерация	125 912	118 959	536 925	508 260
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	133 849	152 432	350 258	456 715
Европа и другие страны	<u>513 543</u>	<u>404 772</u>	<u>1 535 996</u>	<u>1 312 759</u>
	<u>773 304</u>	<u>676 163</u>	<u>2 423 179</u>	<u>2 277 734</u>
Таможенные пошлины	(137 336)	(90 756)	(372 224)	(315 015)
Ретроактивные корректировки цены на газ*	-	-	<u>73 430</u>	<u>(133 186)</u>
Выручка от продажи газа	<u>635 968</u>	<u>585 407</u>	<u>2 124 385</u>	<u>1 829 533</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	228 122	197 085	596 636	537 094
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	21 478	19 654	59 455	53 103
Европа и другие страны	<u>112 848</u>	<u>113 355</u>	<u>346 000</u>	<u>284 176</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	<u>362 448</u>	<u>330 094</u>	<u>1 002 091</u>	<u>874 373</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	7 856	6 748	22 568	32 793
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	12 685	6 449	36 245	22 780
Европа и другие страны	<u>35 099</u>	<u>57 449</u>	<u>96 616</u>	<u>144 843</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	<u>55 640</u>	<u>70 646</u>	<u>155 429</u>	<u>200 416</u>
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	71 406	66 609	250 972	243 745
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	40 232	30 035	120 727	90 314
Прочая выручка	<u>38 852</u>	<u>38 865</u>	<u>119 064</u>	<u>114 407</u>
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b><u>1 204 546</u></b>	<b><u>1 121 656</u></b>	<b><u>3 772 668</u></b>	<b><u>3 352 788</u></b>

\*Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа, осуществленным в 2010, 2011 и 2012 гг., 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. Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ, отраженный за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., отражен как увеличение выручки на ноль млн. руб. и 73 430 млн. руб. соответственно в связи с уменьшением суммы ранее начисленного обязательства в результате достигнутых договоренностей до момента выпуска промежуточной отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 г.	2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
	188 445	230 801	558 311	598 950
24	174 843	148 891	518 035	469 369
	110 760	108 815	345 998	294 180
	100 097	86 523	310 907	250 885
	88 215	76 820	259 517	236 145
	61 363	43 619	169 244	102 301
	55 907	69 339	133 556	140 603
	37 343	26 471	102 408	87 009
	18 211	18 710	57 497	55 200
	3 766	6 302	33 947	32 147
	12 569	6 615	30 790	15 400
	6 830	9 151	22 239	26 186
	6 091	5 027	18 386	16 380
	6 712	5 080	17 673	16 060
	3 628	3 833	11 734	10 650
	3 025	5 544	10 516	17 234
	354	1 789	5 171	16 951
	(5 453)	(5 979)	(5 481)	8 912
	5 246	17 089	(37 792)	4 577
	<u>52 044</u>	<u>62 862</u>	<u>151 560</u>	<u>155 158</u>
	<b>929 996</b>	<b>927 302</b>	<b>2 714 216</b>	<b>2 554 297</b>
	(52 039)	(69 701)	(117 375)	(90 089)
	<b>877 957</b>	<b>857 601</b>	<b>2 596 841</b>	<b>2 464 208</b>

Расходы на оплату труда включают 8 080 млн. руб. и 24 208 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., соответственно и 5 554 млн. руб. и 13 886 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г., соответственно (см. Примечание 20).

**18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 г.	2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
Прибыль по курсовым разницам	40 284	92 864	62 252	233 037
Процентный доход	<u>9 234</u>	<u>6 707</u>	<u>25 767</u>	<u>20 249</u>
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>49 518</b>	<b>99 571</b>	<b>88 019</b>	<b>253 286</b>
Убыток по курсовым разницам	36 278	14 240	177 652	178 464
Процентный расход	<u>11 077</u>	<u>8 319</u>	<u>32 182</u>	<u>26 103</u>
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>47 355</b>	<b>22 559</b>	<b>209 834</b>	<b>204 567</b>

Общая сумма процентов уплаченных составила 18 461 млн. руб. и 66 854 млн. руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., соответственно и 20 984 млн. руб. и 64 617 млн. руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г., соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

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

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 22,9 млрд. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 и 2012 гг., соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

**20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ**

	<b>30 сентября 2013 г.</b>	<b>31 декабря 2012 г. (изменено)</b>
Резерв по пенсионным обязательствам	181 960	198 256
Обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	134 926	127 763
Прочие	<u>12 919</u>	<u>10 524</u>
	<b>329 805</b>	<b>336 543</b>

Группа применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. 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 активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «Газфонд», в сумме 117 282 млн. руб. и 84 379 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов. В соответствии с МСФО (IAS) 19 активы пенсионного плана отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере около 412 млрд. руб. и 408 млрд. руб. соответственно. Активы пенсионного плана состоят из акций ОАО «Газпром», ОАО «Газпромбанк» и прочих активов НПФ «Газфонд».

	<b>30 сентября 2013 г.</b>		<b>31 декабря 2012 г. (изменено)</b>	
	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам- прочие выплаты	Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»	Резерв по пенсионным обязательствам – прочие выплаты
Текущая стоимость обязательств	(294 918)	(181 960)	(323 133)	(198 256)
Справедливая стоимость активов плана	<u>412 200</u>	-	<u>407 512</u>	-
<b>Всего чистые активы (обязательства)</b>	<b>117 282</b>	<b>(181 960)</b>	<b>84 379</b>	<b>(198 256)</b>

Расходы по пенсионным обязательствам, признанные в составе операционных расходов:

	<b>За три месяца, закончившихся</b>		<b>За девять месяцев, закончившихся</b>	
	<b>30 сентября 2013 г.</b>	<b>30 сентября 2012 г. (изменено)</b>	<b>30 сентября 2013 г.</b>	<b>30 сентября 2012 г. (изменено)</b>
Стоимость текущих услуг	6 006	4 873	18 016	11 735
Расходы на выплату процентов	<u>2 074</u>	<u>681</u>	<u>6 192</u>	<u>2 151</u>
<b>Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»</b>	<b>8 080</b>	<b>5 554</b>	<b>24 208</b>	<b>13 886</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (продолжение)**

Для оценки пенсионных обязательств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2012 г., за исключением ставки дисконтирования, которая рассчитывается с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам. В результате увеличения ставки дисконтирования с 7% до 8% была признана актуарная прибыль в сумме 1 032 млн. руб. и 79 505 млн. руб. в составе прочего совокупного дохода за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.

Резерв по переоценке пенсионных обязательств, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	За три месяца, закончившихся		За девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2013 г.	30 сентября 2012 г. (изменено)	30 сентября 2013 г.	30 сентября 2012 г. (изменено)
Актуарные прибыли	1 032	-	79 505	-
Ожидаемый доход от активов плана	(15 165)	(39 849)	(18 015)	(1 920)
Изменения предельной величины активов	-	37 592	-	(4 105)
<b>Итого</b>	<b>(14 133)</b>	<b>(2 257)</b>	<b>61 490</b>	<b>(6 025)</b>

**21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ**

Ниже в таблице представлены финансовые инструменты по методу оценки справедливой стоимости. Различные уровни были определены следующим образом: наблюдаемые рыночные цены (без корректировок) на активных рынках по идентичным активам или обязательствам (Уровень 1), данные, отличные от наблюдаемых рыночных цен, включенных в уровень 1, определяемые для данного актива или обязательства либо напрямую (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные от цен) (Уровень 2), данные для актива или обязательства, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (т.е. ненаблюдаемые данные) (Уровень 3).

По состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

	Наблюда- емые рыночные цены (Уровень 1)	30 сентября 2013 г.		Итого
		Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	
<b>Финансовые активы, предназна- ченные для торговли:</b>				
Долевые ценные бумаги	3 649	10 849	-	14 498
Облигации	4 209	-	-	4 209
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Облигации	-	-	-	-
Векселя	-	2 736	-	2 736
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>7 858</b>	<b>13 585</b>	<b>-</b>	<b>21 443</b>

ОАО «ГАЗПРОМ»  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ  
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

21 **СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)**

	30 сентября 2013 г.			Итого
	Наблюда- емые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Долевые ценные бумаги	145 587	23 832	1 686	171 105
Облигации	-	-	-	-
Векселя	-	1 043	-	1 043
<b>Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	<b>145 587</b>	<b>24 875</b>	<b>1 686</b>	<b>172 148</b>
Производные финансовые инструменты	799	18 544	129	19 472
<b>Итого активы</b>	<b>154 244</b>	<b>57 004</b>	<b>1 815</b>	<b>213 063</b>
Производные финансовые инструменты	1 097	20 131	61	21 289
<b>Итого обязательства</b>	<b>1 097</b>	<b>20 131</b>	<b>61</b>	<b>21 289</b>
<b>31 декабря 2012 г. (изменено)</b>				
	Наблюда- емые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	Итого
<b>Финансовые активы, предназна- ченные для торговли:</b>				
Долевые ценные бумаги	2 566	10 849	-	13 415
Облигации	1 606	-	-	1 606
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Облигации	910	-	-	910
Векселя	-	1 031	-	1 031
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>5 082</b>	<b>11 880</b>	<b>-</b>	<b>16 962</b>
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Долевые ценные бумаги	135 160	23 612	1 278	160 050
Облигации	54	-	-	54
Векселя	-	1 600	-	1 600
<b>Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	<b>135 214</b>	<b>25 212</b>	<b>1 278</b>	<b>161 704</b>
Производные финансовые инструменты	909	25 217	814	26 940
<b>Итого активы</b>	<b>141 205</b>	<b>62 309</b>	<b>2 092</b>	<b>205 606</b>
Производные финансовые инструменты	1 011	30 110	847	31 968
<b>Итого обязательства</b>	<b>1 011</b>	<b>30 110</b>	<b>847</b>	<b>31 968</b>

В течение отчетного периода не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3. За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., Группа списала убытки, возникшие в связи со снижением справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, из прочего совокупного дохода на прибыли и убытки текущего года в сумме 842 млн. руб.

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

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)**

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в сумме 172 148 млн. руб. и 161 704 млн. руб. отражены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 733 млн. руб. и 2 059 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. вложения в долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ОАО «НОВАТЭК» в сумме 129 703 млн. руб. и 110 370 млн. руб. соответственно.

**22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ОАО «МОЭК»)**

В сентябре 2013 г. Группа приобрела 89,98% обыкновенных акций ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ОАО «МОЭК») и имущество, технологически относящееся к тепловому комплексу г. Москвы, за 99 866 млн. руб., включая НДС по приобретенному имуществу в сумме 1 246 млн. руб., с оплатой денежными средствами. В результате приобретения Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью ОАО «МОЭК». С учетом выкупленных собственных акций ОАО «МОЭК» эффективная доля Группы составила 98,77%. Основной деятельностью ОАО «МОЭК» является производство, покупка и распределение тепловой энергии в виде отопления и горячей воды коммерческим организациям и для бытовых нужд населения г. Москвы. По состоянию на 30 сентября 2013 г. право собственности на приобретенное имущество на сумму 6 920 млн. руб. без НДС не перешло к Группе.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» Группа признала приобретенные активы и обязательства согласно предварительной оценке справедливой стоимости. Руководству необходимо отразить окончательные результаты оценки справедливой стоимости в консолидированной финансовой отчетности в течение 12 месяцев со дня приобретения. Все корректировки справедливой стоимости будут применены ретроспективно с даты приобретения.

Детальный перечень приобретенных активов и обязательств приведен ниже:

	<b>Предварительная справедливая стоимость</b>
Денежные средства и их эквиваленты	3 276
Краткосрочные финансовые активы	2 762
Дебиторская задолженность и предоплата	27 568
Товарно-материальные запасы	2 273
НДС к возмещению	102
Прочие оборотные активы	<u>6 026</u>
<b>Оборотные активы</b>	<b>42 007</b>
Основные средства	122 806
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	4 799
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	3 117
Отложенные налоговые активы	<u>1 669</u>
<b>Внеоборотные активы</b>	<b>132 391</b>
<b>Итого активы</b>	<b>174 398</b>
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	28 476
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	601
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>30 235</u>
<b>Краткосрочные обязательства</b>	<b>59 312</b>
Долгосрочные займы	7 400
Резервы предстоящих расходов и платежей	1 068
Прочие долгосрочные обязательства	<u>5 615</u>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	<b>14 083</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>73 395</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «МОСКОВСКАЯ ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (ОАО «МОЭК») (продолжение)**

	<b>Предварительная справедливая стоимость</b>
<b>Чистые активы на дату приобретения</b>	<b>101 003</b>
Неконтролирующая доля участия на дату приобретения, оцениваемая по пропорциональной доле в чистых активах	1 137
<b>Стоимость приобретения</b>	<b>99 866</b>

В случае если бы приобретение произошло 1 января 2013 г., выручка от продаж Группы и прибыль Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., составили бы 3 808 109 млн. руб. и 873 194 млн. руб. соответственно.

**23 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЕХИМ САЛАВАТ»**

В декабре 2008 г. Группа приобрела 50% обыкновенных акций плюс одну обыкновенную акцию в ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 20 959 млн. руб. с оплатой денежными средствами. После чего Группа получила возможность оказывать значительное влияние, консолидация инвестиции в ОАО «Газпром нефтехим Салават» происходила по методу долевого участия.

За период с ноября 2011 г. до декабря 2011 г. Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 19,03% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 19 008 млн. руб. с оплатой денежными средствами. Несмотря на имеющуюся долю в 69,03%, по состоянию на 31 декабря 2011 г. инвестиция в общество продолжала отражаться по методу долевого участия, поскольку Группа не контролировала деятельность общества в соответствии с положениями учредительных документов.

В мае 2012 г. Группа приобрела дополнительно 18,48% обыкновенных акций в ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 18 458 млн. руб. с оплатой денежными средствами, увеличив долю до 87,51%, в результате чего Группа получила контроль над операционной и финансовой деятельностью ОАО «Газпром нефтехим Салават».

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» Группа признала приобретенные активы и обязательства по справедливой стоимости.

Стоимость приобретения состоит из суммы денежных средств, оплаченных за 18,48% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават», приобретенных в мае 2012 г., в размере 18,4 млрд. руб., а также справедливой стоимости ранее приобретенного вложения в 69,03%, учитываемого по методу долевого участия, в размере 43,7 млрд. руб.

В результате приобретения контроля над ОАО «Газпром нефтехим Салават» ранее учитываемая по методу долевого участия 69,03% инвестиция в ОАО «Газпром нефтехим Салават» была переоценена до справедливой стоимости, прибыль от переоценки, признанная в 2012 г., составила 4,7 млрд. руб. Прибыль была признана по строке «Доля чистой прибыли ассоциированных и совместных предприятий» консолидированного отчета о совокупном доходе.

Детальный перечень приобретенных активов и обязательств приведен ниже:

	<b>Справедливая стоимость</b>
Денежные средства и их эквиваленты	7 196
Дебиторская задолженность и предоплата	15 600
НДС к возмещению	2 489
Товарно-материальные запасы	10 760
Прочие оборотные активы	5 868
<b>Оборотные активы</b>	<b>41 913</b>
Основные средства	48 160
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	14 969
Прочие внеоборотные активы	877
<b>Внеоборотные активы</b>	<b>64 006</b>
<b>Итого активы</b>	<b>105 919</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЕХИМ САЛАВАТ» (продолжение)**

	<b>Справедливая стоимость</b>
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	35 630
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>24 612</u>
<b>Краткосрочные обязательства</b>	<b>60 242</b>
Долгосрочные займы	20 696
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	2 636
Резервы предстоящих расходов и платежей	961
Прочие долгосрочные обязательства	<u>85</u>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	<b>24 378</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>84 620</b>
<b>Чистые активы на дату приобретения</b>	<b>21 299</b>
Неконтролирующая доля участия на дату приобретения, оцениваемая по пропорциональной доле в чистых активах	2 660
Стоимость приобретения	62 108
<b>Оценка гудвила</b>	<b>43 469</b>

За период с сентября 2012 г. по июнь 2013 г. Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 12,49% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 12 476 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 100%. Разница между уплаченными денежными средствами и стоимостью неконтролирующей доли участия в сумме 9 842 млн. руб. была признана в капитале и отражена в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов.

**24 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 по состоянию на 30 сентября 2013 г.

**Государство**

Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ОАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «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 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 компаниями, контролируемые государством. Цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в России регулируются Федеральной службой по тарифам («ФСТ»). Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется согласно действующему законодательству.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**24 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г., а также за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 и 2012 гг., существенные операции, проведенные Группой и сальдо расчетов с государством и контролируруемыми государством организациями, можно представить следующим образом:

	По состоянию на 30 сентября 2013 г.		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>						
Текущий налог на прибыль	14 645	28 164	-	67 619	-	107 671
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	412	4 575	-	17 030	-	57 685
НДС к возмещению / уплате	553 765	53 825	-	-	-	-
Таможенные платежи	55 471	-	-	-	-	-
Прочие налоги	2 189	74 092	-	164 512	-	491 073
<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируруемыми государством</b>						
Продажа газа	-	-	7 931	-	44 948	-
Продажа энергии	-	-	39 075	-	144 391	-
Продажа прочих услуг	-	-	291	-	1 309	-
Дебиторская задолженность	32 890	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	22 542	-	74 951
Кредиторская задолженность	-	6 192	-	-	-	-
Займы	-	121 926	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	1 440	-	3 398
Краткосрочные финансовые активы	3 634	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	14 499	-	-	-	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2012 г. (изменено)		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2012 г. (изменено)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (изменено)	
	Активы	Обязатель- ства	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>						
Текущий налог на прибыль	14 241	7 990	-	71 028	-	211 997
Страховые выплаты во внебюджетные фонды	578	4 290	-	12 352	-	46 327
НДС к возмещению / уплате	565 470	52 763	-	-	-	-
Таможенные платежи	67 662	-	-	-	-	-
Прочие налоги	4 614	65 397	-	148 891	-	469 369
<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируруемыми государством</b>						
Продажа газа	-	-	11 729	-	37 364	-
Продажа энергии	-	-	26 157	-	129 545	-
Продажа прочих услуг	-	-	527	-	1 324	-
Дебиторская задолженность	34 362	-	-	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	21 048	-	69 838
Кредиторская задолженность	-	7 197	-	-	-	-
Займы	-	64 523	-	-	-	-
Процентный расход	-	-	-	1 040	-	2 798
Краткосрочные финансовые активы	1 738	-	-	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	24 544	-	-	-	-	-

**24 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 компаниям, контролируемым государством.

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

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. и 2012 г., раскрыта в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. раскрыта в Примечании 9.

**Вознаграждение ключевого управленческого персонала**

Ключевой управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления ОАО «Газпром») получают краткосрочное вознаграждение, включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления обществ 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 обществ 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 обществами Группы. Сотрудники большинства компаний Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

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

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**24 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

**Ассоциированные компании и совместные предприятия**

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 и 2012 гг., а также по состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г., существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными компаниями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими компаниями представлены следующим образом:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 г.	2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
<b>Выручка от продажи газа</b>	<b>Доходы</b>		<b>Доходы</b>	
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	33 458	21 201	94 681	69 481
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние сообщества	28 644	19 741	76 441	54 902
ЗАО «Панрусгаз»	14 431	11 409	47 351	34 087
АО «Газум»	5 375	5 687	21 001	21 897
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	4 544	761	13 328	2 739
АО «Молдовагаз»	3 548	4 466	12 961	18 031
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ) *	3 302	2 383	10 951	20 725
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	2 769	2 726	8 716	8 487
АО «Лиетувос дуйос»	1 893	2 177	8 072	8 647
АО «Латвияс Газе»	1 964	1 628	6 953	8 040
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 978	1 947	6 226	6 062
«Руссиан-Сербиан Трейдинг Корпорэйшн а.д.»	2 018	1 686	5 857	5 460
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	867	562	2 891	1 900
АО «Овергаз Инк.»	533	5 081	2 351	22 426
«ПремиумГаз С.п.А.»	-	2 725	-	10 111
<b>Выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	4 869	4 538	15 156	14 465
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	3 478	3 241	10 826	10 332
<b>Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки</b>				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	7 266	9 236	20 169	25 524
ООО «Газпромнефть – Аэро Шереметьево»	3 738	2 555	9 179	7 075
ЗАО «СОВЭКС»	1 827	1 596	4 285	3 671
ОАО «Газпром нефтехим Салават»**	-	-	-	10 036
<b>Выручка от продажи услуг по переработке газа</b>				
ТОО «КазРосГаз»	1 137	1 144	3 826	3 753
	<b>Расходы</b>		<b>Расходы</b>	
<b>Покупной газ</b>				
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	13 235	13 293	49 655	42 656
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	13 598	12 633	42 052	41 548
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	9 715	9 026	30 043	29 703
ТОО «КазРосГаз»	5 792	8 739	16 194	28 817
ООО «СеверЭнергия» и его дочерние общества	2 716	987	6 972	1 793
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	826	618	3 571	2 649

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**24 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 г.	2012 г. (изменено)	2013 г.	2012 г. (изменено)
	Расходы		Расходы	
<b>Покупка услуг по транспортировке газа</b>				
«Норд Стрим АГ»	8 982	5 659	25 665	17 083
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	3 474	2 572	9 843	7 943
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	2 346	2 616	6 684	7 676
<b>Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки</b>				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	23 729	25 454	63 158	66 678
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	5 712	-	10 568	-
<b>Покупка услуг по переработке</b>				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	2 977	3 018	8 819	8 092

\*«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ) является дочерним обществом «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ).

\*\* В мае 2012 г. Группа приобрела дополнительно 18,48% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават». В результате этой сделки доля Группы выросла до 87,51%, и Группа приобрела контроль над ОАО «Газпром нефтехим Салават» (см. Примечание 23).

Продажа газа ассоциированным компаниям на территории Российской Федерации осуществляется в основном по тарифам, устанавливаемым ФСТ. Продажа газа вне Российской Федерации, как правило, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на нефтепродукты.

	По состоянию на 30 сентября 2013 г.		По состоянию на 31 декабря 2012 г. (изменено)	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	16 147	-	14 406	-
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	11 869	-	11 420	-
Группа Газпромбанк	9 851	-	1 083	-
АО «Овергаз Инк.»	7 494	-	10 000	-
ЗАО «Панрусгаз»	7 432	-	8 134	-
АО «Газум»	3 359	-	3 892	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	2 655	-	1 829	-
АО «Молдовагаз»*	2 597	-	2 348	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	2 460	-	725	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	2 416	-	1 701	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 923	-	1 307	-
АО «Лиетувос дуйос»	1 909	-	2 212	-
«Руссиан-Сербиан Трейдинг Корпорэйшн а.д.»	1 667	-	628	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	1 442	-	2 451	-
АО «Латвияс Газе»	1 301	-	242	-
ТОО «КазРосГаз»	367	-	667	-
<b>Краткосрочные векселя</b>				
Группа Газпромбанк	779	-	179	-

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**24 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на 30 сентября 2013 г.		По состоянию на 31 декабря 2012 г. (изменено)	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
<b>Денежные средства</b>				
Группа Газпромбанк	285 328	-	172 154	-
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	16 709	-	15 487	-
«Газ Проджект Девелопмент Централ Эйша АГ»	1 813	-	1 707	-
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	-	-	1 501	-
<b>Долгосрочные векселя</b>				
Группа Газпромбанк	349	-	599	-
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>				
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	6 922	-	6 565
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	6 470	-	8 606
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	-	5 888	-	7 906
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	4 178	-	5 704
«Норд Стрим АГ»	-	2 987	-	2 892
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	2 817	-	867
АО «Латвияс Газе»	-	2 426	-	38
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	-	2 055	-	1 502
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	-	1 353	-	-
ТОО «КазРосГаз»	-	1 013	-	2 783
Группа Газпромбанк	-	299	-	152
<b>Прочие долгосрочные обязательства</b>				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	1 593	-	1 593
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	248	-	248
<b>Краткосрочные заемные средства (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)</b>				
Группа Газпромбанк	-	17 917	-	21 666
«РосУкрЭнерго АГ»	-	3 020	-	2 248
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	-	-	-	1 281
<b>Долгосрочные займы</b>				
Группа Газпромбанк	-	28 675	-	24 569

\* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 130 522 млн. руб. и 115 573 млн. руб. на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г.

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

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных компаний и совместных предприятий, представлена в Примечании 25.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**25 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

**Налогообложение**

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства, по состоянию на 30 сентября 2013 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

**Финансовые поручительства**

Прим.		<b>30 сентября 2013 г.</b>	<b>31 декабря 2012 г.</b>
	Поручительства, выданные за:		
	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	95 556	94 145
	«Норд Стрим АГ»	45 886	40 519
	ООО «Производственная фирма «ВИС»	12 020	2 507
	«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	4 778	4 573
	«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	4 148	5 385
	ООО «Ново-Салаватская ПГУ»	3 000	-
4	«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	-	2 078
	Прочие	<u>46 709</u>	<u>37 711</u>
		<b>212 097</b>	<b>186 918</b>

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 3 833 млн. долл. США и 3 832 млн. долл. США по состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно, а также поручительства в евро на сумму 1 405 млн. евро и 1 340 млн. евро по состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

В июне 2008 г. Группа выдала поручительство банку «Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» за «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на сумму в пределах доли Группы (50%) в обязательствах «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредиту. По состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. сумма поручительства составила 95 556 млн. руб. (2 954 млн. долл. США) и 94 145 млн. руб. (3 100 млн. долл. США) соответственно.

В мае 2011 г. Группа выдала поручительство банку «Сосьете Женераль» за «Норд Стрим АГ», гарантируя завершение работ по Фазе 2 строительства трубопровода «Норд Стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Группа обязуется погасить всю задолженность перед кредиторами второй фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим АГ». По состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. сумма поручительства составила 45 886 млн. руб. (1 051 млн. евро) и 40 519 млн. руб. (1 007 млн. евро) соответственно.

В июле 2012 г. Группа выдала поручительство ОАО «Сбербанк России» за компанию ООО «Производственная фирма «ВИС» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью реализации проектов по строительству промышленных объектов для Группы Газпром. По состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. сумма поручительства составила 12 020 млн. руб. и 2 507 млн. руб. соответственно.

В 2006 году Группа выдала поручительства компании «Эссет Репэкеджинг Траст Файв Б.В.», зарегистрированной в Нидерландах, за пять компаний («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 г., июня 2018 г., декабря 2009 г., декабря 2009 г., и декабря 2015 г. соответственно. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ». В декабре 2009 г. обязательства по облигациям компаний «ДСЛ Эссетс Интернэшнл Лимитед» и «Юнайтед Энерджи Инвестментс Лимитед» были погашены. В декабре 2012 г. обязательства по облигациям компании «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед» были погашены. В результате по состоянию на 30 сентября 2013 г. и 31 декабря 2012 г. сумма поручительств за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составила 8 926 млн. руб. (276 млн. долл. США) и 9 958 млн. руб. (328 млн. долл. США) соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

В январе 2013 г. Группа выдала поручительство компании «Акбулак Девелопмент Лимитед» за компанию ООО «Ново-Салаватская ПГУ» под обеспечение выданных займов. По состоянию на 30 сентября 2013 г. сумма поручительства составила 3 000 млн. руб.

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» рефинансировала часть существующих обязательств, на которую продолжают распространяться поручительства Группы, погасив обязательства перед группой итальянских и японских банков. Для финансирования данной операции были получены займы от компании «Газстрим СА» в размере 1 185,3 млн. долл. США. Группа выдала поручительство под обеспечение данных займов. По состоянию на 31 декабря 2012 г. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 2 078 млн. руб. (68 млн. долл. США). В июле 2013 г. обязательства по займам от компании «Газстрим СА» были погашены. С 1 января 2013 г. Группа перешла с метода учета долевого участия в «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.» к учету активов, обязательств, выручки и расходов в размере доли участия Группы (Примечание 4), таким образом, 25% этих займов было отражено на балансе Группы.

**Обязательства по капитальным затратам**

Общий объем освоения инвестиций на 2013 г. и 2014 г. по газовым, нефтяным, электро- и теплоэнергующим активам составит 1 346 млрд. руб. и 1 180 млрд. руб. соответственно.

**26 События после отчетной даты**

**Финансовые вложения**

В декабре 2013 г. Группа подписала Основное Соглашение с «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ», содержащее условия обмена активами в рамках реализации проекта совместной разработки участков ачимовских отложений Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения. Документом предусматривается, что доля экономического участия «Винтерсхалл Холдинг ГмбХ» в проекте по разработке участков 4А и 5А ачимовских отложений Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения будет составлять 25,01%. Соглашением также предполагается, что Группа получит 50% долю участия в компании «Винтерсхалл Ноордзее Б.В.» («ВИНЦ»), которая реализует проекты по разведке и добыче углеводородов в Северном море, и увеличит долю участия до 100% в компаниях по торговле и хранению газа «ВИНГАЗ ГмбХ», «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» («ВИЕХ») и «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» («ВИЕЕ»).

В январе 2014 г. ООО «Ямал развитие», совместное предприятие Группы, приобрело 60% долю в компании «Арктик Раша Б.В.» за 2 940 млн. долл. США с оплатой денежными средствами. «Арктик Раша Б.В.» принадлежит доля в размере 49% уставного капитала ООО «СеверЭнергия». В результате данной сделки эффективная доля Группы в ООО «СеверЭнергия» увеличилась с 24,40% до 38,46%. В декабре 2013 г. под обеспечение займа, привлеченного ООО «Ямал развитие» с целью финансирования данной сделки, Группа выдала поручительство ОАО «Сбербанк России» в сумме 400 млн. долл. США, а также ООО «Ямал развитие» передало в залог ОАО «Сбербанк России» 51% долю в ООО «СеверЭнергия» и 60% долю в приобретенной компании «Арктик Раша Б.В.»002Е

**Займы**

В октябре 2013 г. Группа привлекла долгосрочный кредит от «Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед» на сумму 300 млн. долл. США с процентной ставкой ЛИБОР+2,92% и сроком погашения в 2018 г.

В октябре 2013 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 500 млн. швейцарских франков с процентной ставкой 2,85% и сроком погашения в 2019 г. в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн. долл. США.

В ноябре 2013 г. Группа выпустила российские облигации на сумму 30 000 млн. руб. с процентной ставкой 7,3% на дату выпуска и сроком погашения в 2043 г. Процентная ставка рассчитывается с учетом значения индекса потребительских цен. Данные облигации могут быть погашены досрочно в случае, если процентная ставка составит или превысит 10% годовых.

В ноябре 2013 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 500 млн. долл. США с процентной ставкой 6% и сроком погашения в 2023 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ОТНОШЕНИЯ С ИНВЕСТИТОРАМИ**

---

Официально зарегистрированный адрес ОАО «Газпром»:

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

Телефон: (7 495) 719 3001

Факс: (7 495) 719 8333, 719 8335

[www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru) (на русском языке)

[www.gazprom.com](http://www.gazprom.com) (на английском языке)