

**ОАО «ГАЗПРОМ»**

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

**31 МАРТА 2013 ГОДА**



## ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ОБЗОРА КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Газпром»

### **Введение**

Нами проведен обзор прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного баланса ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (далее – «Группа») по состоянию на 31 марта 2013 года и относящихся к нему консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года. Ответственность за подготовку данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность» несет руководство Группы. Наша ответственность заключается в формировании наших выводов по данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенного обзора.

### **Масштаб обзора**

Обзор проводился в соответствии с Международным стандартом 2410 «Обзор промежуточной финансовой информации независимым аудитором компании». Обзор промежуточной финансовой отчетности ограничивается проведением опроса сотрудников Группы, главным образом, сотрудников, отвечающих за финансовые и бухгалтерские вопросы, и применением аналитических и иных процедур по обзору. Обзор предусматривает значительно меньший объем процедур, чем аудит, проводимый в соответствии с Международными стандартами аудита, и, следовательно, не обеспечивает уверенность в том, что нам станет известно обо всех существенных вопросах, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Соответственно, мы не даем аудиторского заключения.

### **Выводы**

В ходе проведения обзора нами не были замечены факты, из которых можно было бы сделать вывод о том, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

*ZAO PricewaterhouseCoopers Audit*

2 сентября 2013 г.  
Москва, Российская Федерация

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ**  
**БАЛАНС ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**  
**НА 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.

	31 марта 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	572 890	425 720	504 766
6 Денежные средства с ограничением к использованию	1 635	5 530	6 290
21 Краткосрочные финансовые активы	17 595	16 962	23 991
7 Дебиторская задолженность и предоплата	1 008 587	940 732	782 562
8 Товарно-материальные запасы	427 560	462 746	411 108
НДС к возмещению	350 840	395 368	303 454
Прочие оборотные активы	<u>211 767</u>	<u>173 745</u>	<u>216 122</u>
	2 590 874	2 420 803	2 248 293
<b>Внеоборотные активы</b>			
9 Основные средства	8 018 433	7 949 170	6 852 103
10 Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	530 494	541 113	608 775
11 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	506 817	479 138	504 671
21 Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	149 309	161 704	181 138
12 Прочие внеоборотные активы	<u>418 931</u>	<u>404 908</u>	<u>391 160</u>
	<u>9 623 984</u>	<u>9 536 033</u>	<u>8 537 847</u>
Итого активы	12 214 858	11 956 836	10 786 140
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	741 891	1 038 993	804 602
Задолженность по текущему налогу на прибыль	6 140	7 990	44 115
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	146 469	122 450	100 324
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>296 130</u>	<u>322 633</u>	<u>362 536</u>
	1 190 630	1 492 066	1 311 577
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
13 Долгосрочные займы	1 249 190	1 177 959	1 174 283
20 Резервы предстоящих расходов и платежей	343 446	336 543	264 466
14 Отложенное обязательство по налогу на прибыль	538 729	443 804	417 895
Прочие долгосрочные обязательства	<u>26 474</u>	<u>26 519</u>	<u>47 699</u>
	<u>2 157 839</u>	<u>1 984 825</u>	<u>1 904 343</u>
Итого обязательства	3 348 469	3 476 891	3 215 920
<b>Капитал</b>			
15 Уставный капитал	325 194	325 194	325 194
15 Выкупленные собственные акции	(104 200)	(104 094)	(104 605)
Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>8 347 875</u>	<u>7 949 633</u>	<u>7 052 257</u>
	8 568 869	8 170 733	7 272 846
Неконтролирующая доля участия	<u>297 520</u>	<u>309 212</u>	<u>297 374</u>
Итого капитал	<u>8 866 389</u>	<u>8 479 945</u>	<u>7 570 220</u>
Итого обязательства и капитал	12 214 858	11 956 836	10 786 140

А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
2 сентября 2013 г.

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
2 сентября 2013 г.

Прилагаемые примечания 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 МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.

		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2013 г.	2012 г. (изменено)
16	Выручка от продаж	1 461 441	1 225 278
	Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	4 592	1 490
17	Операционные расходы	(950 052)	(917 575)
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>515 981</b>	<b>309 193</b>
18	Финансовые доходы	27 366	139 474
18	Финансовые расходы	(51 292)	(30 079)
10	Доля чистого (убытка) прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	(2 158)	42 983
	Прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющихс в наличии для продажи	22	(200)
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>489 919</b>	<b>461 371</b>
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(6 705)	(102 682)
	(Расходы) доходы по отложенному налогу на прибыль	(95 062)	12 488
	Налог на прибыль	(101 767)	(90 194)
	<b>Прибыль за период</b>	<b>388 152</b>	<b>371 177</b>
	Прочий совокупный доход (расход):		
	Доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка		
	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	753	(1 081)
	<b>Итого доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>753</b>	<b>(1 081)</b>
	Доход (расход), который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка		
	(Убыток) прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихс в наличии для продажи, за вычетом налога	(12 174)	3 551
	Доля прочего совокупного дохода (расхода) ассоциированных компаний и совместных предприятий	1 178	(2 758)
	Курсовые разницы	7 439	(51 238)
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	1 037	6 218
	<b>Итого расход, который будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>(2 520)</b>	<b>(44 227)</b>
	<b>Прочий совокупный расход за период, за вычетом налога</b>	<b>(1 767)</b>	<b>(45 308)</b>
	<b>Совокупный доход за период</b>	<b>386 385</b>	<b>325 869</b>
	<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>		
	акционерам ОАО «Газпром»	380 665	361 403
	неконтролирующей доле участия	7 487	9 774
		<b>388 152</b>	<b>371 177</b>
	<b>Совокупный доход за период, относящийся к:</b>		
	акционерам ОАО «Газпром»	378 647	318 894
	неконтролирующей доле участия	7 738	6 975
		<b>386 385</b>	<b>325 869</b>
19	<b>Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)</b>	<b>16,59</b>	<b>15,75</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
2 сентября 2013 г.

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
2 сентября 2013 г.

Прилагаемые примечания 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 ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013 г.	2012 г. (изменено)
	<b>Операционная деятельность</b>	
	Прибыль до налогообложения	489 919 461 371
	<b>Корректировки к прибыли до налогообложения</b>	
	Амортизация	109 873 82 607
	Нереализованный чистый убыток (прибыль) по курсовым разницам	22 640 (119 379)
	Процентный расход	7 011 15 532
	Процентный доход	(5 725) (5 548)
	Убыток от выбытия основных средств	1 388 658
	(Прибыль) убыток от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(22) 200
	Доля чистого убытка (прибыли) ассоциированных компаний и совместных предприятий	2 158 (42 983)
	Увеличение резервов	21 353 13 789
	Убыток от производных финансовых инструментов	6 444 20 209
	Прочее	(2 527) 12 038
	Итого влияние корректировок	162 593 (22 877)
	Уменьшение (увеличение) долгосрочных активов	3 739 (2 613)
	Увеличение долгосрочных обязательств	3 162 2 717
	Общий эффект от изменений в оборотном капитале	(68 895) 248 208
	Уплаченный налог на прибыль	(72 645) (80 463)
	<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>	<b>517 873 606 343</b>
	<b>Инвестиционная деятельность</b>	
	Капитальные вложения	(403 442) (385 387)
18	Капитализированные и уплаченные проценты	(18 490) (8 308)
	Чистое изменение займов выданных	12 774 (8 311)
	Приобретение дочерних обществ за минусом денежных средств в приобретенных обществах	(1 688) (859)
	Вложения в ассоциированные компании и совместные предприятия	- (10 239)
	Полученные проценты	6 064 2 081
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(248) (278)
	Поступления от ассоциированных компаний и совместных предприятий	8 983 56 166
	Прочее	(2 723) (3 085)
	<b>Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности</b>	<b>(398 770) (358 220)</b>
	<b>Финансовая деятельность</b>	
	Поступления по долгосрочным займам	153 899 23 468
	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(107 722) (43 418)
	Чистое погашение краткосрочных заемных средств	(15 159) (11 980)
18	Уплаченные проценты	(8 699) (14 787)
	(Приобретение) продажа собственных акций	(106) 587
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	3 895 1 076
	<b>Чистые денежные средства, полученные от (использованные для) финансовой деятельности</b>	<b>26 108 (45 054)</b>
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	1 959 (17 342)
	<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>147 170 185 727</b>
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	425 720 504 766
6	<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>572 890 690 493</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
2 сентября 2013 г.

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
2 сентября 2013 г.

Прилагаемые примечания 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 ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.		Относящиеся к акционерам ОАО «Газпром»						
		Количество размещенных акций (млрд. штук)	Уставный капитал	Выкуп- ленные собствен- ные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого по капиталу
	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г.</b>							
4	Сальдо на 31 декабря 2011 г.	22,9	325 194	(104 605)	7 242 982	7 463 571	297 420	7 760 991
	Эффект от изменений в учетной политике		-	-	(190 725)	(190 725)	(46)	(190 771)
	<b>Сальдо на 1 января 2012 г. (изменено)</b>							
		22,9	325 194	(104 605)	7 052 257	7 272 846	297 374	7 570 220
20	Прибыль за период (изменено)		-	-	361 403	361 403	9 774	371 177
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Резерв по переоценке пенсионных обязательств		-	-	(1 081)	(1 081)	-	(1 081)
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	3 551	3 551	-	3 551
	Доля прочего совокупного расхода ассоции- рованных компаний и совместных предприятий		-	-	(2 758)	(2 758)	-	(2 758)
	Курсовые разницы		-	-	(48 162)	(48 162)	(3 076)	(51 238)
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога		-	-	5 941	5 941	277	6 218
	<b>Совокупный доход за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г. (изменено)</b>							
			-	-	318 894	318 894	6 975	325 869
		Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях		-	-	-	(669)	(669)
	Чистый результат по операциям с собственными акциями	0,1	-	587	-	587	-	587
	Сальдо на 31 марта 2012 г. (изменено)	23,0	325 194	(104 018)	7 371 151	7 592 327	303 680	7 896 007
	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г.</b>							
4	Сальдо на 31 декабря 2012 г.	22,9	325 194	(104 094)	8 170 631	8 391 731	309 363	8 701 094
	Эффект от изменений в учетной политике		-	-	(220 998)	(220 998)	(151)	(221 149)
	<b>Сальдо на 1 января 2013 г. (изменено)</b>							
		22,9	325 194	(104 094)	7 949 633	8 170 733	309 212	8 479 945
20	Прибыль за период		-	-	380 665	380 665	7 487	388 152
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Резерв по переоценке пенсионных обязательств		-	-	753	753	-	753
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога		-	-	(12 174)	(12 174)	-	(12 174)
	Доля прочего совокупного дохода ассоции- рованных компаний и совместных предприятий		-	-	1 178	1 178	-	1 178
	Курсовые разницы		-	-	7 153	7 153	286	7 439
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога		-	-	1 072	1 072	(35)	1 037
	<b>Совокупный доход за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г.</b>							
			-	-	378 647	378 647	7 738	386 385
		Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях		-	-	12	12	170
	Чистый результат по операциям с собственными акциями		-	(106)	-	(106)	-	(106)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(17)	(17)	-	(17)
	Приобретение акций дочерней организации		-	-	19 600	19 600	(19 600)	-
	Сальдо на 31 марта 2013 г.	22,9	325 194	(104 200)	8 347 875	8 568 869	297 520	8 866 389

А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
2 сентября 2013 г.

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
2 сентября 2013 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.



## **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, услуг.

Хозяйственная деятельность Группы подвержена сезонным колебаниям, пик спроса на газ приходится на первый и четвертый кварталы года. Обычно примерно 30% годового объема газа отгружается в первом календарном квартале.

## **2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации 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 и перспектив на конец отчетного периода.

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, составлял 31,08, 29,33, 30,37 и 32,20 на 31 марта 2013 г., 31 марта 2012 г., 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г., соответственно. Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 39,80, 39,17, 40,23 и 41,67 на 31 марта 2013 г., 31 марта 2012 г., 31 декабря 2012 г. и 31 декабря 2011 г., соответственно.

**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 стандарты 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 компаниях» (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) вводят 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 презентацию и не оказывают влияния на консолидированное финансовое положение или результаты деятельности Группы.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости» (МСФО (IFRS) 13) устанавливает 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 «Справедливая стоимость финансовых инструментов».

МСФО (IAS) 19 (измененный) «Вознаграждения работникам» вносит существенные изменения в признание и измерение расходов по вознаграждению работникам и прекращению трудовых контрактов, а также в раскрытии 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: раскрытия» (МСФО (IFRS) 7) и МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление в отчетности» (МСФО (IAS) 32), изменения, вызванные Программой 2009-2011 по ежегодному улучшению стандартов, к стандартам 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 консолидированное 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



**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 стандарте 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 признает активы, обязательства, выручку и расходы согласно учетной политики Группы.

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

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

С 1 января 2013 г. Группа применила поправки к стандарту МСФО (IAS) 19 ретроспективно в соответствии с переходными правилами стандарта. Измененный стандарт 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 по состоянию на 1 января 2012 г. в сумме 142 587 млн. руб. (на 31 декабря 2012 г.: 174 447 млн. руб.) были признаны в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов. Соответственно чистые активы/обязательства изменились на эти суммы, а влияние на чистую прибыль или убыток за три месяца закончившихся 31 марта 2012 г. было незначительно.
- Стоимость прошлых услуг немедленно признается в составе совокупного дохода в тот момент, когда они возникают за период, в котором пенсионный план изменялся. В результате 47 124 млн. руб. непризнанных расходов по стоимости прошлых услуг на 1 января 2012 г. (43 216 млн. руб. на 31 декабря 2012 г.) 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 месяца закончившихся 31 марта 2012 г. было незначительно.
- Чистые процентные доходы или расходы, рассчитанные с применением дисконтной ставки к чистым обязательствам или активам пенсионного плана, заменяют процентные расходы или доходы по обеспеченному пенсионному плану. В результате этого операционные расходы за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г., уменьшились на 4 717 млн. руб.

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 учетных оценках и ошибки», который требует ретроспективного применения, за исключением случаев, когда новые стандарты требуют иное.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

Прим.	Сверка бухгалтерского баланса на 1 января 2012 г.	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики		Изменено
			для	в части	
			совместных операций	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>-</u>	<u>216 122</u>
		2 240 293	8 000	-	2 248 293
	<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>
		<u>8 660 403</u>	<u>14 029</u>	<u>(136 585)</u>	<u>8 537 847</u>
	Итого активы	10 900 696	22 029	(136 585)	10 786 140
	<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>-</u>	<u>362 536</u>
		1 309 255	2 322	-	1 311 577
	<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>-</u>	<u>47 699</u>
		<u>1 830 450</u>	<u>20 767</u>	<u>53 126</u>	<u>1 904 343</u>
	Итого обязательства	3 139 705	23 089	53 126	3 215 920
	<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>
		7 463 571	(1 014)	(189 711)	7 272 846
	Неконтролирующая доля участия	<u>297 420</u>	<u>(46)</u>	<u>-</u>	<u>297 374</u>
	Итого капитал	<u>7 760 991</u>	<u>(1 060)</u>	<u>(189 711)</u>	<u>7 570 220</u>
	Итого обязательства и капитал	10 900 696	22 029	(136 585)	10 786 140

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

Прим.	Сверка бухгалтерского баланса на 31 декабря 2012 г.	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики		Изменено
			для	в части	
			совместных операций	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>-</u>	<u>173 745</u>
		2 408 746	12 057	-	2 420 803
<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>
		<u>9 659 393</u>	<u>7 099</u>	<u>(130 459)</u>	<u>9 536 033</u>
	Итого активы	12 068 139	19 156	(130 459)	11 956 836
<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>-</u>	<u>322 633</u>
		1 489 817	2 249	-	1 492 066
<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>-</u>	<u>26 519</u>
		<u>1 877 228</u>	<u>20 393</u>	<u>87 204</u>	<u>1 984 825</u>
	Итого обязательства	3 367 045	22 642	87 204	3 476 891
<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>
		8 391 731	(3 335)	(217 663)	8 170 733
	Неконтролирующая доля участия	<u>309 363</u>	<u>(151)</u>	<u>-</u>	<u>309 212</u>
	Итого капитал	<u>8 701 094</u>	<u>(3 486)</u>	<u>(217 663)</u>	<u>8 479 945</u>
	Итого обязательства и капитал	12 068 139	19 156	(130 459)	11 956 836

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

Прим.	Сверка отчета о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г.	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики		Изменено
			для совместных операций	в части пенсионных обязательств	
16	Выручка от продаж	1 224 878	400	-	1 225 278
	Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	1 490	-	-	1 490
17	Операционные расходы	<u>(927 401)</u>	<u>6 264</u>	<u>3 562</u>	<u>(917 575)</u>
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>298 967</b>	<b>6 664</b>	<b>3 562</b>	<b>309 193</b>
18	Финансовые доходы	139 201	273	-	139 474
18	Финансовые расходы	(30 041)	(38)	-	(30 079)
10	Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	48 370	(5 387)	-	42 983
	Убыток от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	<u>(200)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(200)</u>
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>456 297</b>	<b>1 512</b>	<b>3 562</b>	<b>461 371</b>
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(101 378)	(1 304)	-	(102 682)
	Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль	<u>12 696</u>	<u>(208)</u>	<u>-</u>	<u>12 488</u>
	Налог на прибыль	(88 682)	(1 512)	-	(90 194)
	<b>Прибыль за период</b>	<b>367 615</b>	<b>-</b>	<b>3 562</b>	<b>371 177</b>
Прочий совокупный доход (расход):					
	Расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка				
	Резерв по переоценке пенсионных обязательств	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(1 081)</u>	<u>(1 081)</u>
	<b>Итого расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1 081)</b>	<b>(1 081)</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	3 551	-	-	3 551
	Доля прочего совокупного расхода ассоциированных компаний и совместных предприятий	(2 758)	-	-	(2 758)
	Курсовые разницы	(47 419)	(3 819)	-	(51 238)
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>6 218</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>6 218</u>
	<b>Итого расход, который будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>(40 408)</b>	<b>(3 819)</b>	<b>-</b>	<b>(44 227)</b>
	<b>Прочий совокупный расход за период, за вычетом налога</b>	<b>(40 408)</b>	<b>(3 819)</b>	<b>(1 081)</b>	<b>(45 308)</b>
	<b>Совокупный доход за период</b>	<b>327 207</b>	<b>(3 819)</b>	<b>2 481</b>	<b>325 869</b>
	<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>				
	акционерам ОАО «Газпром»	357 841	-	3 562	361 403
	неконтролирующей доле участия	<u>9 774</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>9 774</u>
		<b>367 615</b>	<b>-</b>	<b>3 562</b>	<b>371 177</b>
	<b>Совокупный доход за период, относящийся к:</b>				
	акционерам ОАО «Газпром»	320 067	(3 654)	2 481	318 894
	неконтролирующей доле участия	<u>7 140</u>	<u>(165)</u>	<u>-</u>	<u>6 975</u>
		<b>327 207</b>	<b>(3 819)</b>	<b>2 481</b>	<b>325 869</b>
19	<b>Базовая и разведенная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)</b>	<b>15,59</b>	<b>-</b>	<b>0,16</b>	<b>15,75</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

Сверка отчета о движении денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г.	Ранее опубликовано	Корректировки в связи с изменением учетной политики		Изменено
		для совместных операций	в части пенсионных обязательств	
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	597 621	8 722	-	606 343
Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(351 393)	(6 827)	-	(358 220)
Чистые денежные средства, использованные для финансовой деятельности	(44 496)	(558)	-	(45 054)
Влияния изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	<u>(17 308)</u>	<u>(34)</u>	<u>-</u>	<u>(17 342)</u>
<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>184 424</b>	<b>1 303</b>	<b>-</b>	<b>185 727</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, 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

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

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 три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г.</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>162 891</b>	<b>227 682</b>	<b>973 093</b>	<b>8 357</b>	<b>166 918</b>	<b>322 069</b>	<b>106 851</b>	<b>55 225</b>	<b>2 023 086</b>
Выручка от межсегментных продаж	160 414	186 450	71 751	7 947	114 638	2 891	-	-	544 091
Выручка от внешних продаж	2 477	41 232	901 342	410	52 280	319 178	106 851	55 225	1 478 995
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>11 218</b>	<b>19 715</b>	<b>347 180</b>	<b>1 586</b>	<b>23 829</b>	<b>36 072</b>	<b>19 456</b>	<b>(7 089)</b>	<b>451 967</b>
Амортизация	33 023	92 558	3 086	3 759	25 836	8 343	5 969	5 296	177 870
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных компаний и совместных предприятий	519	480	4 750	139	(7 664)	(2 165)	-	1 783	(2 158)

	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 три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г. (изменено)</b>									
<b>Выручка по сегментам</b>	<b>132 831</b>	<b>185 792</b>	<b>790 997</b>	<b>6 740</b>	<b>184 277</b>	<b>258 491</b>	<b>112 564</b>	<b>56 273</b>	<b>1 727 965</b>
Выручка от межсегментных продаж	130 341	153 733	71 997	6 412	118 626	2 520	-	-	483 629
Выручка от внешних продаж	2 490	32 059	719 000	328	65 651	255 971	112 564	56 273	1 244 336
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>3 403</b>	<b>3 564</b>	<b>168 737</b>	<b>557</b>	<b>44 461</b>	<b>13 182</b>	<b>16 466</b>	<b>(3 485)</b>	<b>246 885</b>
Амортизация	27 651	82 723	2 466	3 332	14 628	7 273	5 168	4 382	147 623
Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	309	519	6 296	-	26 906	2 671	-	6 282	42 983

Ниже представлено приведение финансового результата по операционным сегментам к прибыли до налогообложения:



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013 г.	2012 г. (изменено)
Финансовый результат по отчетным сегментам	459 056	250 370
Финансовый результат по прочим сегментам	(7 089)	(3 485)
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>451 967</b>	<b>246 885</b>
Разница в амортизации основных средств	67 997	65 016
Расходы по обязательствам пенсионного плана	(1 933)	(834)
Чистые финансовые (расходы) доходы	(23 926)	109 395
Прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	22	(200)
Доля чистого (убытка) прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	(2 158)	42 983
Прочее	(2 050)	(1 874)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>489 919</b>	<b>461 371</b>

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013 г.	2012 г. (изменено)
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 423 770	1 188 063
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	55 225	56 273
<b>Выручка от внешних продаж по сегментам</b>	<b>1 478 995</b>	<b>1 244 336</b>
Разницы по внешним продажам	(17 554)	(19 058)
<b>Выручка от продаж в отчете о совокупном доходе</b>	<b>1 461 441</b>	<b>1 225 278</b>

Активы Группы, в основном, расположены в Российской Федерации. Активы по сегментам состоят, главным образом, из основных средств, дебиторской задолженности и предоплаты, инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании 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><u>По состоянию на 31 марта 2013 г.</u></b>									
Активы по сегментам	1 912 423	5 182 770	1 251 264	220 716	1 423 721	1 098 243	604 564	601 099	12 294 800
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	29 864	52 015	69 975	4 206	255 921	15 748	448	102 317	530 494
Капитальные вложения	39 311	35 778	4 467	3 510	33 935	22 453	15 217	13 013	167 684
<b><u>По состоянию на 31 декабря 2012 г. (изменено)</u></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 ассоциированные 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

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

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

	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Активы по отчетным сегментам	11 693 701	11 630 781
Активы по прочим сегментам	601 099	587 508
<b>Итого активы по сегментам</b>	<b>12 294 800</b>	<b>12 218 289</b>
Чистая разница в стоимости основных средств*	(1 782 804)	(1 850 808)
Капитализированные проценты по займам	340 222	323 480
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	91 992	91 281
Денежные средства и их эквиваленты	572 890	425 720
Денежные средства с ограничением к использованию	1 635	5 530
Краткосрочные финансовые активы	17 595	16 962
НДС к возмещению	350 840	395 368
Прочие оборотные активы	211 767	173 745
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	149 309	161 704
Прочие внеоборотные активы	418 931	404 908
Межсегментные активы	(670 409)	(645 226)
Прочее	218 090	235 883
<b>Итого активы в бухгалтерском балансе</b>	<b>12 214 858</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	Транспор- тировка	Постав- ка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<b>Обязательства по сегментам</b>									
31 марта 2013 г.	114 830	304 048	513 962	7 976	172 993	249 570	31 364	103 804	1 498 547
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:

	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Обязательства по отчетным сегментам	1 394 743	1 630 036
Обязательства по прочим сегментам	103 804	146 937
<b>Итого обязательства по сегментам</b>	<b>1 498 547</b>	<b>1 776 973</b>
Задолженность по текущему налогу на прибыль	6 140	7 990
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	296 130	322 633
Долгосрочные займы	1 249 190	1 177 959
Резервы предстоящих расходов и платежей	343 446	336 543
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	538 729	443 804
Прочие долгосрочные обязательства	26 474	26 519
Дивиденды	1 696	1 779
Межсегментные обязательства	(670 409)	(645 226)
Прочее	58 526	27 917
<b>Итого обязательства в бухгалтерском балансе</b>	<b>3 348 469</b>	<b>3 476 891</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 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>31 марта 2013 г.</b>	<b>31 декабря 2012 г. (изменено)</b>
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	485 852	315 503
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>87 038</u>	<u>110 217</u>
	<b>572 890</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 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

**7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	<b>31 марта 2013 г.</b>	<b>31 декабря 2012 г. (изменено)</b>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	733 138	654 262
Авансы выданные и предоплата	127 198	141 833
Прочая дебиторская задолженность	<u>148 251</u>	<u>144 637</u>
	<b>1 008 587</b>	<b>940 732</b>

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 286 817 млн. руб. и 273 620 млн. руб. на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

**8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 4 514 млн. руб. и 4 476 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

**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 три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г.</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2011 г.	4 957 352	59 210	1 835 541	6 852 103
Амортизация	(81 604)	(620)	-	(82 224)
Поступление	2 550	57	200 078	202 685
Курсовая разница	(15 662)	(16)	(5 479)	(21 157)
Передача	75 633	112	(75 745)	-
Выбытие	(3 595)	(503)	(2 306)	(6 404)
Восстановление резерва на снижение стоимости	-	-	608	608
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2012 г. (изменено)</b>	<b>4 934 674</b>	<b>58 240</b>	<b>1 952 697</b>	<b>6 945 611</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

	Активы производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
<b>За девять месяцев, закончившихся</b>				
<b>31 декабря 2012 г.</b>				
Остаточная стоимость на 31 марта 2012 г.	4 934 674	58 240	1 952 697	6 945 611
Амортизация	(260 317)	(1 903)	-	(262 220)
Поступление	20 649	1 216	1 124 563	1 146 428
Приобретение дочерних обществ	50 041	-	50 468	100 509
Курсовая разница	2 629	(18)	3 880	6 491
Передача	1 582 156	3 845	(1 586 001)	-
Выбытие	(20 384)	(377)	(16 214)	(36 975)
Восстановление резерва на снижение стоимости	340	-	48 986	49 326
<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	(3 478 858)	(32 178)	-	(3 511 036)
<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 три месяца, закончившихся</b>				
<b>31 марта 2013 г.</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2012 г.	6 309 788	61 003	1 578 379	7 949 170
Амортизация	(108 591)	(665)	-	(109 256)
Поступление	2 702	1 167	178 651	182 520
Приобретение дочерних обществ	1 565	-	-	1 565
Курсовая разница	2 323	6	106	2 435
Передача	78 422	14	(78 436)	-
Выбытие	(2 459)	(244)	(2 529)	(5 232)
Выбытие дочерних обществ	(892)	(20)	(1 610)	(2 522)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(247)	(247)
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2013 г.</b>	<b>6 282 858</b>	<b>61 261</b>	<b>1 674 314</b>	<b>8 018 433</b>
<b>По состоянию на 31 марта 2013 г.</b>				
Первоначальная стоимость	9 871 600	94 037	1 674 314	11 639 951
Накопленная амортизация	(3 588 742)	(32 776)	-	(3 621 518)
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2013 г.</b>	<b>6 282 858</b>	<b>61 261</b>	<b>1 674 314</b>	<b>8 018 433</b>

Активы производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 54 047 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 43 578 млн. руб. и 43 378 млн. руб. по состоянию на 31 марта 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 743 млн. руб. и 778 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

Прим.			Стоимость инвестиций на		Доля чистого (убытка) прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий за три месяца, закончившихся	
			31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)	31 марта 2013 г. (изменено)	31 марта 2012 г. (изменено)
23	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	совместное предприятие	125 633	149 208	(23 575)	6 436
23,24	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	ассоциированная	102 308	88 862	12 792	21 042
23	Группа Газпромбанк	ассоциированная	88 130	86 569	1 875	5 858
23,24	«Норд Стрим АГ»	совместное предприятие	37 400	35 870	605	592
23	«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	ассоциированная	33 470	38 216	2 221	2 350
	ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	совместное предприятие	24 284	24 328	(54)	123
	«Штокман Девелопмент АГ»	совместное предприятие	22 214	21 783	(77)	21
23,24	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	ассоциированная	16 507	17 347	(230)	(105)
23	ТОО «КазРосГаз»	совместное предприятие	14 621	12 819	1 513	1 745
	«Винтерсхалл АГ»	ассоциированная	12 752	12 198	642	777
	ЗАО «Ачимгаз»	совместное предприятие	6 763	5 933	830	449
23	АО «Латвияс Газе»	ассоциированная	4 430	4 414	88	77
23	АО «Газум»	ассоциированная	4 239	4 089	196	182
23	АО «Лиетувос дуйос»	ассоциированная	3 070	2 937	164	131
	ЗАО «Нортгаз»	совместное предприятие	1 211	1 128	83	68
22,23	ОАО «Газпром нефтехим Салават»*		–	–	–	1 062
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 929 млн. руб. на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г.)		<u>33 462</u>	<u>35 412</u>	<u>769</u>	<u>2 175</u>
			<b>530 494</b>	<b>541 113</b>	<b>(2 158)</b>	<b>42 983</b>

\* 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 года по март 2013 года Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 10,36% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 10 345 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 97,87% (см. Примечание 22).

Доля чистого убытка ассоциированных компаний и совместных предприятий за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г., включает дополнительный расход 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.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

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 акцио- нерном капитале	Страна	По состоянию на 31 марта 2013 г. Активы	Обязатель- ства	За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. Выручка	Прибыль (убыток)
Группа Газпромбанк*	38%	Россия	3 234 768	2 864 997	34 402	4 962
		Бермудские				
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50%	острова	674 660	464 589	77 768	25 583
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50%	Россия	620 845	316 202	47 808	4 787
«Норд Стрим АГ»	51%	Швейцария	314 599	239 243	8 213	1 186
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»						
и его дочерние общества	50%	Германия	267 619	230 169	167 501	8 651
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	50%	Россия	197 466	88 754	3 133	(214)
«Штокман Девелопмент АГ»**	75%	Швейцария	45 902	2 219	-	(102)
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48%	Польша	45 833	11 443	3 295	(86)
«Винтерсхалл АГ»	49%	Германия	45 286	37 005	24 663	1 310
АО «Газум»	25%	Финляндия	34 848	17 888	16 929	723
АО «Лиетувос дуйос»	37%	Литва	34 390	10 208	7 606	441
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	31 919	6 507	10 110	258
		Республика				
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	31 066	1 824	8 129	3 026
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	30 427	28 054	2 178	336
ЗАО «Ачимгаз»	50%	Россия	22 106	7 464	2 458	1 644

\* Показатель выручки Группы Газпромбанк определен в соответствии с учетной политикой Группы и включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

\*\* В июле 2012 г. компания «Статойл АСА» подписала соглашение о передаче 24% акций «Штокман Девелопмент АГ» в пользу ОАО «Газпром» в соответствии с условиями соглашений между акционерами «Штокман Девелопмент АГ». В результате доля Группы в «Штокман Девелопмент АГ» составила 75%. Инвестиция в компанию продолжает отражаться по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность компании в соответствии с положениями учредительных документов.

	Доля в акцио- нерном капитале	Страна	По состоянию на 31 марта 2012 г. Активы	Обязатель- ства	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г. Выручка	Прибыль (убыток)
Группа Газпромбанк*	47%	Россия	2 462 493	2 203 142	35 223	12 676
		Бермудские				
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50%	острова	598 343	366 345	82 156	42 084
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50%	Россия	597 792	320 121	53 735	12 815
«Норд Стрим АГ»	51%	Швейцария	270 558	201 181	5 659	1 162
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и						
его дочерние общества	50%	Германия	204 258	168 036	138 864	6 750
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	50%	Россия	174 641	63 899	-	(349)
ОАО «Газпром нефтехим Салават»**	69%	Россия	88 448	64 083	30 314	1 539
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48%	Польша	47 029	13 511	3 625	(216)
«Штокман Девелопмент АГ»	51%	Швейцария	46 308	4 348	-	89
«Винтерсхалл АГ»	49%	Германия	45 569	32 137	25 989	1 586
АО «Газум»	25%	Финляндия	33 433	17 208	16 918	727
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	31 450	7 216	10 048	226
АО «Лиетувос дуйос»	37%	Литва	30 340	6 669	8 000	353
		Республика				
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	29 789	2 286	10 656	3 529



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

	Доля в акцио- нерном капитале	Страна	По состоянию на 31 марта 2012 г. Активы	Обязатель- ства	За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г. Выручка	Прибыль (убыток)
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	21 576	10 618	1 571	196
ЗАО «Ачимгаз»	50%	Россия	13 166	3 229	1 412	898

\* Показатель выручки Группы Газпромбанк определен в соответствии с учетной политикой Группы и включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских компаний.

В феврале 2012 г. ОАО «Газпром» приобрел 375 000 обыкновенных акций ОАО «Газпромбанк», выпущенных в ходе дополнительной эмиссии, зарегистрированной Центральным банком Российской Федерации в декабре 2011 года. В результате данной сделки эффективная доля Группы в ОАО «Газпромбанк» по состоянию на 31 марта 2012 г. составила 47%. По состоянию на 31 марта 2012 г. приобретение акций другими участниками дополнительной эмиссии акций ОАО «Газпромбанк» не было завершено. По результатам дополнительной эмиссии, завершенной в июне 2012 г., эффективная доля Группы в ОАО «Газпромбанк» составила 38%.

\*\* В ноябре и декабре 2011 г. Группа приобрела дополнительную долю в размере 19% уставного капитала ОАО «Газпром нефтехим Салават», в результате чего доля Группы увеличилась до 69%. Инвестиция в общество продолжает отражаться по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность общества в соответствии с положениями учредительных документов (см. Примечание 22).

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

	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.
АО «Латвияс Газе»	4 846	4 806
АО «Лиетувос дуйос»	5 163	3 924

**11 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	156 903	175 878
Авансы на капитальное строительство	<u>349 914</u>	<u>303 260</u>
	<b>506 817</b>	<b>479 138</b>

Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 12 573 млн. руб. и 13 156 млн. руб. на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

**12 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

По состоянию на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 98 099 млн. руб. и 89 128 млн. руб. соответственно.

В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 86 327 млн. руб. и 84 379 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно (см. Примечания 4 и 20).

В состав прочих внеоборотных активов включен гудвил дочерних обществ в сумме 147 675 млн. руб. и 146 587 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

**13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ**

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Долгосрочные займы:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2019	72 777	69 533
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г. <sup>1</sup>	Евро	2017	55 821	57 250

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

13

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)**

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2013	50 703	48 795
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г. <sup>1</sup>	Евро	2018	48 169	51 088
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 г. <sup>6</sup>	Долл. США	2022	46 687	46 118
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2016	42 897	41 279
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г. <sup>1</sup>	Евро	2015	41 751	41 607
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2022	40 584	40 298
«Уайт Найтс Финанс Б.В.»	Долл. США	2014	40 535	39 609
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г. <sup>1</sup>	Евро	2020	39 843	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2014	39 380	39 251
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2037	39 208	39 003
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2034	38 667	36 997
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2018	35 507	34 015
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. <sup>1</sup>	Евро	2015	34 254	36 715
«Натиксис СА» <sup>2</sup>	Долл. США	2015	33 491	36 232
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2016	31 630	30 531
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2015	31 620	30 510
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2022	31 391	31 049
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г. <sup>1</sup>	Евро	2014	31 196	32 719
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. <sup>1</sup>	Евро	2014	28 484	28 417
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2028	28 187	-
ЗАО «Мидзухо Корпорейт Банк (Москва)»	Долл. США	2016	27 329	26 563
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2020	25 013	-
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.» <sup>2</sup>	Долл. США	2016	21 994	22 887
Российские облигации, выпущенные в апреле 2010 г. <sup>6</sup>	Росс. рубли	2013	20 678	20 326
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. <sup>1</sup>	Евро	2017	20 346	20 294
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. <sup>1</sup>	Евро	2017	19 929	20 921
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 г. <sup>1</sup>	Евро	2025	19 927	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2021	18 861	18 704

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

13

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)**

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
ГК «Внешэкономбанк»	Росс. рубли	2025	16 588	14 808
«БНП Париба СА» <sup>2</sup>	Евро	2022	16 368	16 451
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2013	15 827	15 617
«Королевский Банк Шотландии» АГ <sup>2</sup>	Долл. США	2015	15 682	15 483
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>8</sup>	Росс. рубли	2016	15 117	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. <sup>1</sup>	Долл. США	2013	12 865	12 347
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2016	12 511	12 387
«ЮниКредит Банк» АГ <sup>2,9</sup>	Долл. США	2018	10 657	13 683
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г. <sup>6</sup>	Росс. рубли	2019	10 373	10 171
Российские облигации, выпущенные в декабре 2012 г. <sup>6</sup>	Росс. рубли	2022	10 272	10 063
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. <sup>6</sup>	Росс. рубли	2021	10 132	10 356
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. <sup>6</sup>	Росс. рубли	2016	10 126	10 340
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. <sup>6</sup>	Росс. рубли	2021	10 126	10 340
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>8</sup>	Росс. рубли	2017	10 079	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2012 г. <sup>6</sup>	Росс. рубли	2022	10 011	10 330
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2018	10 000	10 000
ОАО «Газпромбанк»	Росс. рубли	2017	10 000	10 000
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Долл. США	2016	9 977	9 749
«ЮниКредит Банк» АГ <sup>2,9</sup>	Евро	2018	9 840	13 067
«Ситибанк Интернэшнл плс» <sup>2</sup>	Долл. США	2021	9 756	8 563
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2015	9 570	9 673
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	9 398	9 186
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2016	9 335	9 122
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2015	9 327	9 171
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» <sup>4</sup>	Росс. рубли	2015	8 600	8 600
«Креди Агриколь КИБ» <sup>2</sup>	Долл. США	2013	7 785	7 607
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Евро	2017	7 279	7 285
ОАО «ТрансКредитБанк»	Росс. рубли	2014	7 055	7 055
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	6 237	6 093
«БНП Париба СА» <sup>2</sup>	Евро	2023	6 466	6 497
«Бэнк оф Америка Секьюритис Лимитед»	Долл. США	2016	5 599	5 471
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2014	5 181	5 011
Российские облигации, выпущенные в декабре 2009 г. <sup>5</sup>	Росс. рубли	2014	5 144	5 037
Российские облигации, выпущенные в феврале 2007 г.	Росс. рубли	2014	5 046	5 137
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 г. <sup>8</sup>	Росс. рубли	2018	5 039	-

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

13

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)**

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
«Евроферт Трейдинг Лимитед лс» <sup>4</sup>	Росс. рубли	2015	5 000	5 000
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	4 476	4 353
ОАО «Банк ВТБ»	Росс. рубли	2014	4 011	4 010
«ЮниКредит Банк» АГ <sup>2,9</sup>	Росс. рубли	2018	3 148	4 134
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г. <sup>7</sup>	Росс. рубли	2014	2 941	2 894
«ВестЛБ АГ» <sup>2</sup>	Долл. США	2013	1 644	3 214
«Королевский Банк Шотландии» АГ <sup>2</sup>	Долл. США	2013	1 254	1 838
«Королевский Банк Шотландии» АГ	Долл. США	2013	-	54 858
Структурированные облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2004 г. <sup>3</sup>	Долл. США	2013	-	12 509
Прочие долгосрочные займы и векселя к уплате	Различные	Различные	71 945	86 606
<b>Итого долгосрочных займов</b>			<b>1 494 646</b>	<b>1 434 827</b>
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			(245 456)	(256 868)
			<b>1 249 190</b>	<b>1 177 959</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» и ОАО «ОГК-6». В ноябре 2011 г. произошла реорганизация  
ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6».

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

Анализ займов по срокам погашения:	31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г. (изменено)
От одного года до двух лет	250 526	278 726
От двух до пяти лет	538 206	502 440
Свыше пяти лет	460 458	396 793
	<b>1 249 190</b>	<b>1 177 959</b>

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента балансовая стоимость которых составила 1 238 442 млн. руб. и 1 164 841 млн. руб., а справедливая – 1 328 974 млн. руб. и 1 275 306 млн. руб. на 31 марта 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 31 марта 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 31 марта 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 25 387 млн. руб. переданы в залог ИНГ Банк Н.В. (Лондонский филиал) до даты полного погашения обеспечительных обязательств по договору. Руководство Группы не ожидает возникновения каких-либо существенных последствий в связи с данным договором залога.

По облигациям участия в кредите на сумму 37 300 млн. руб., 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 по

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)**

состоянию на 31 марта 2013 г., с учетом начисленных процентов.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн. руб., выпущенным ООО «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.

По российским облигациям на сумму 2 894 млн. руб., выпущенным ОАО «ТГК-1» в июле 2009 г. со сроком погашения в 2014 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в июле 2013 г. по номинальной стоимости облигаций.

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

**14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности по МСФО и для целей российского налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством, с преобладанием ставки 20% в Российской Федерации.

	31 марта 2013 г.	Признание и сторнирова- ние временных разниц	31 декабря 2012 г. (изменено)	31 марта 2012 г. (изменено)	Признание и сторнирова- ние временных разниц	31 декабря 2011 г. (изменено)
<b>Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:</b>						
Основные средства	(551 004)	(85 506)	(465 498)	(422 048)	(16 822)	(405 226)
Финансовые активы	(8 444)	1 549	(9 993)	(10 982)	3 692	(14 674)
Товарно-материальные запасы	<u>(860)</u>	<u>(1 003)</u>	<u>143</u>	<u>(965)</u>	<u>3 803</u>	<u>(4 768)</u>
	<b>(560 308)</b>	<b>(84 960)</b>	<b>(475 348)</b>	<b>(433 995)</b>	<b>(9 327)</b>	<b>(424 668)</b>
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	216	8	208	594	(302)	896
Ретроактивные корректировки цены на газ	11 438	(11 613)	23 051	21 467	21 467	-
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>9 925</u>	<u>1 640</u>	<u>8 285</u>	<u>10 672</u>	<u>4 795</u>	<u>5 877</u>
	<b>21 579</b>	<b>(9 965)</b>	<b>31 544</b>	<b>32 733</b>	<b>25 960</b>	<b>6 773</b>
<b>Итого чистых отложенных налоговых обязательств</b>	<b>(538 729)</b>	<b>(94 925)</b>	<b>(443 804)</b>	<b>(401 262)</b>	<b>16 633</b>	<b>(417 895)</b>

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г., включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**14 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)**

ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разницам составил 81 666 млн. руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г.

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г., включают в себя эффект от применения ускоренной амортизации в отношении ряда объектов основных средств. Налоговый эффект по данным разницам составил 8 097 млн. руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на консолидированную чистую прибыль за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г.

**15 КАПИТАЛ**

**Уставный капитал**

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

**Выкупленные собственные акции**

На 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. в собственности дочерних обществ ОАО «Газпром» находилось 725 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.

**16 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ**

	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта</b>	
	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г. (изменено)</b>
Выручка от продажи газа, включая таможенные платежи:		
Российская Федерация	280 298	269 070
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	146 605	172 365
Европа и другие страны	<u>538 132</u>	<u>492 302</u>
	965 035	933 737
Таможенные пошлины	(134 646)	(133 742)
Ретроактивные корректировки цены на газ*	<u>73 430</u>	<u>(78 505)</u>
Выручка от продажи газа	903 819	721 490
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	180 523	159 137
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	18 053	13 729
Европа и другие страны	<u>120 602</u>	<u>83 105</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	319 178	255 971
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	7 762	13 817
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	13 208	9 867
Европа и другие страны	<u>31 310</u>	<u>41 967</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	52 280	65 651
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	106 851	111 601
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	41 232	32 059
Прочая выручка	<u>38 081</u>	<u>38 506</u>
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>1 461 441</b>	<b>1 225 278</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, и результаты проводимых переговоров отражаются 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 период, закончившийся 31 марта 2013 г., отражен как увеличение выручки на 73 430 млн. руб. в связи с уменьшением суммы ранее начисленного обязательства.



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2013 г.	2012 г. (изменено)
23	Покупные газ и нефть	187 280	177 233
	Налоги, кроме налога на прибыль	182 816	169 976
	Расходы на оплату труда	119 854	93 710
	Амортизация	109 873	82 607
	Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	86 453	82 108
	Материалы	52 084	23 907
	Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	31 445	28 135
	Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	30 750	34 652
	Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	23 729	19 104
	Увеличение оценочных резервов	13 314	9 123
	Социальные расходы	8 890	4 067
	Транспортные расходы	7 459	5 451
	Убытки от производных финансовых инструментов	6 444	20 209
	Расходы по аренде	5 874	5 562
	Расходы на страхование	5 385	4 811
	Расходы на исследования и разработки	4 714	5 250
	Расходы по транспортировке теплоэнергии	3 835	11 809
	Услуги по переработке	3 507	3 491
	Курсовые разницы по операционным статьям	(5 318)	33 707
	Прочие	<u>43 695</u>	<u>47 316</u>
		<b>922 083</b>	<b>862 228</b>
	Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>27 969</u>	<u>55 347</u>
	<b>Итого операционные расходы</b>	<b>950 052</b>	<b>917 575</b>

Расходы на оплату труда включают 8 039 млн. руб. и 4 666 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. и 2012 г. соответственно.

**18 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013 г.	2012 г. (изменено)
Прибыль по курсовым разницам	21 641	133 926
Процентный доход	<u>5 725</u>	<u>5 548</u>
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>27 366</b>	<b>139 474</b>
Убыток по курсовым разницам	44 281	14 547
Процентный расход	<u>7 011</u>	<u>15 532</u>
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>51 292</b>	<b>30 079</b>

Общая сумма процентов уплаченных составила 27 189 млн. руб. и 23 095 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г. и 2012 г. соответственно.

**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. и 22,9 млрд. за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 и 2012 гг., соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**20 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ**

	<b>31 марта 2013 г.</b>	<b>31 декабря 2012 г. (изменено)</b>
Резерв по пенсионным обязательствам	202 651	198 256
Обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	130 615	127 763
Прочие	<u>10 180</u>	<u>10 524</u>
	<b>343 446</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 86 327 млн. руб. и 84 379 млн. руб. по состоянию на 31 марта 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 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере около 417 млрд. руб. и 408 млрд. руб., соответственно. Активы пенсионного плана состоят из акций ОАО «Газпром», ОАО «Газпромбанк» и прочих активов НПФ «Газфонд».

	<b>31 марта 2013 г.</b>		<b>31 декабря 2012 г. (изменено)</b>	
	<b>Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»</b>	<b>Резерв по пенсионным обязательствам- прочие выплаты</b>	<b>Резерв по пенсионным обязательствам, обеспеченным НПФ «Газфонд»</b>	<b>Резерв по пенсионным обязательствам – прочие выплаты</b>
Текущая стоимость обязательств	(330 267)	(202 651)	(323 133)	(198 256)
Справедливая стоимость активов плана	<u>416 594</u>	<u>-</u>	<u>407 512</u>	<u>-</u>
<b>Всего чистые активы (обязательства)</b>	<b>86 327</b>	<b>(202 651)</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>31 марта 2013 г.</b>	<b>31 марта 2012 г. (изменено)</b>
Стоимость текущих услуг	6 005	3 912
Расходы на выплату процентов	<u>2 034</u>	<u>754</u>
<b>Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»</b>	<b>8 039</b>	<b>4 666</b>

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

	<b>За три месяца, закончившихся</b>	
	<b>31 марта 2013 г.</b>	<b>31 марта 2012 г. (изменено)</b>
Ожидаемый доход от активов плана	753	3 820
Изменения предельной величины активов	<u>-</u>	<u>(4 901)</u>
<b>Итого</b>	<b>753</b>	<b>(1 081)</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**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 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	31 марта 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	2 686	10 849	-	13 535
Облигации	2 320	-	-	2 320
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Облигации	397	-	-	397
Векселя	-	1 343	-	1 343
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>5 403</b>	<b>12 192</b>	<b>-</b>	<b>17 595</b>
<b>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи:</b>				
Долевые ценные бумаги	121 977	23 845	2 126	147 948
Облигации	55	-	-	55
Векселя	-	1 306	-	1 306
<b>Итого долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</b>	<b>122 032</b>	<b>25 151</b>	<b>2 126</b>	<b>149 309</b>
Производные финансовые инструменты	595	22 249	155	22 999
<b>Итого активы</b>	<b>128 030</b>	<b>59 592</b>	<b>2 281</b>	<b>189 903</b>
Производные финансовые инструменты	544	31 949	269	32 762
<b>Итого обязательства</b>	<b>544</b>	<b>31 949</b>	<b>269</b>	<b>32 762</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

	31 декабря 2012 г. (изменено)			Итого
	Наблюдаемые рыночные цены (Уровень 1)	Расчетные данные на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 2)	Расчетные данные не на основе наблюдаемых рыночных цен (Уровень 3)	
<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>

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

В течение отчетного периода не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3. В течение отчетного периода не происходило списание убытков, возникающих в связи со снижением стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, из прочего совокупного дохода на прибыли и убытки текущего года.

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

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в сумме 149 309 млн. руб. и 161 704 млн. руб. отражены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 1 689 млн. руб. и 2 059 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

По состоянию на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. вложения в долевые ценные бумаги включают инвестицию в ОАО «НОВАТЭК» в сумме 101 639 млн. руб. и 110 370 млн. руб., соответственно.

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

В декабре 2008 года 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 года до декабря 2011 года 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 года 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. Справедливая стоимость была определена руководством на основании предварительной оценки, так как процесс определения справедливой стоимости некоторых активов и обязательств не завершен. Руководству необходимо отразить окончательные результаты в консолидированной финансовой отчетности в течение 12 месяцев со дня приобретения. Все корректировки справедливой стоимости будут применены ретроспективно с даты приобретения.

Стоимость приобретения состоит из суммы денежных средств, оплаченных за 18,48% акций ОАО «Газпром нефтехим Салават», приобретенных в мае 2012 года, 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 составила 4,7 млрд. руб.

Прибыль была признана по строке «Доля чистой прибыли ассоциированных и совместных предприятий» консолидированного отчета о совокупном доходе.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

Детальный перечень приобретенных активов и обязательств приведен ниже:

	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>Предварительная справедливая стоимость</b>
Денежные средства и их эквиваленты	7 196	7 196
Дебиторская задолженность и предоплата	15 600	15 600
НДС к возмещению	2 489	2 489
Товарно-материальные запасы	10 760	10 760
Прочие оборотные активы	5 868	5 868
<b>Оборотные активы</b>	<b>41 913</b>	<b>41 913</b>
Основные средства	48 160	48 160
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	14 969	14 969
Прочие внеоборотные активы	877	877
<b>Внеоборотные активы</b>	<b>64 006</b>	<b>64 006</b>
<b>Итого активы</b>	<b>105 919</b>	<b>105 919</b>
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	35 630	35 630
Краткосрочные заемные средства, векселя к уплате и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	24 612	24 612
<b>Краткосрочные обязательства</b>	<b>60 242</b>	<b>60 242</b>
Долгосрочные займы	20 696	20 696
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	2 636	2 636
Резервы предстоящих расходов и платежей	961	961
Прочие долгосрочные обязательства	85	85
<b>Долгосрочные обязательства</b>	<b>24 378</b>	<b>24 378</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>84 620</b>	<b>84 620</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>21 299</b>	<b>21 299</b>
Неконтролирующая доля участия на дату приобретения		2 660
Стоимость приобретения		62 108
<b>Оценка гудвила</b>		<b>43 469</b>

За период с сентября 2012 года до марта 2013 года Группа совершила серию сделок, в результате которых приобрела дополнительно 10,36% обыкновенных акций ОАО «Газпром нефтехим Салават» за 10 345 млн. руб. с оплатой денежными средствами, в результате чего доля Группы в ОАО «Газпром нефтехим Салават» составила 97,87%. Разница между переданным возмещением и стоимостью неконтролирующей доли участия в сумме 8 161 млн. руб. была признана в капитале и отражена в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов.

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ**

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

Ниже приведено описание характера взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительное сальдо расчетов по состоянию на 31 марта 2013 г.



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

**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, контролируемыми государством. Цены на природный газ и тарифы на электроэнергию в России регулируются Федеральной службой по тарифам («ФСТ»). Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется в соответствии с российским налоговым законодательством.

По состоянию на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г., а также за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 и 2012 гг., существенные операции, проведенные Группой и сальдо расчетов с государством и контролируемыми государством организациями, можно представить следующим образом:

Прим.	По состоянию на 31 марта 2013 г.		За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 г.		
	Активы	Обязатель- ства	Доходы	Расходы	
	<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>				
	Текущий налог на прибыль	72 253	6 140	-	6 705
	Страховые выплаты во внебюджетные фонды	262	7 083	-	22 629
	НДС к возмещению / уплате	512 028	61 584	-	-
	Таможенные платежи	58 086	-	-	-
17	Прочие налоги	4 933	77 802	-	182 816
	<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством</b>				
	Продажа газа	-	-	23 801	-
	Продажа энергии	-	-	64 749	-
	Продажа прочих услуг	-	-	409	-
	Дебиторская задолженность	38 611	-	-	-
	Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	25 949
	Кредиторская задолженность	-	8 289	-	-
	Займы	-	53 530	-	-
	Процентный расход	-	-	-	732
	Краткосрочные финансовые активы	1 964	-	-	-
	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	20 104	-	-	-

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

Прим.		По состоянию на 31 декабря 2012 г. (изменено)		За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 г. (изменено)	
		Обязатель-		Доходы	Расходы
		Активы	ства		
	<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>				
	Текущий налог на прибыль	14 241	8 005	-	102 682
	Страховые выплаты во внебюджетные фонды	578	4 290	-	20 024
	НДС к возмещению / уплате	565 556	52 763	-	-
	Таможенные платежи	67 662	-	-	-
17	Прочие налоги	4 614	65 418	-	169 976
	<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством</b>				
	Продажа газа	-	-	17 632	-
	Продажа энергии	-	-	63 399	-
	Продажа прочих услуг	-	-	432	-
	Дебиторская задолженность	34 362	-	-	-
	Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	24 141
	Кредиторская задолженность	-	7 197	-	-
	Займы	-	64 523	-	-
	Процентный расход	-	-	-	829
	Краткосрочные финансовые активы	1 738	-	-	-
	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	24 544	-	-	-

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 три месяца, закончившихся 31 марта 2013 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 31 марта 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.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

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

**Ассоциированные компании и совместные предприятия**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2013г. и 2012 г., а также по состоянию на 31 марта 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 31 марта	
	2013 г.	2012 г. (изменено)
<b>Выручка от продажи газа</b>	<b>Доходы</b>	
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	34 063	25 006
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	25 075	17 298
ЗАО «Панрусгаз»	14 129	8 946
АО «Газум»	9 808	9 904
АО «Молдовагаз»	7 032	9 019
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	5 629	1 131
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)*	4 739	8 691
АО «Лиетувос дуйос»	4 381	4 707
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	3 205	3 095
АО «Латвияс Газе»	2 329	4 471
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	2 289	2 211
«Руссиан-Сербиан Трейдинг Корпорэйшн а.д.»	1 884	1 859
АО «Овергаз Инк.»	1 251	8 878
«ПремиумГаз С.п.А.»	-	3 245
<b>Выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	5 544	5 334
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	3 960	3 810
<b>Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки</b>		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	7 122	8 592
ООО «Газпромнефть – Аэро Шереметьево»	2 314	1 937
ОАО «Газпром нефтехим Салават»**	-	5 576
<b>Выручка от продажи услуг по переработке газа</b>		
ТОО «КазРосГаз»	1 445	1 357
<b>Покупной газ</b>	<b>Расходы</b>	
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	21 050	18 581
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	15 389	15 559
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	10 993	11 129
ТОО «КазРосГаз»	6 101	8 698
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 512	1 103
ООО «СеверЭнергия»	1 259	-
<b>Покупка услуг по транспортировке газа</b>		
«Норд Стрим АГ»	8 200	5 649
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	3 095	2 660
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	2 142	2 513

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013 г.	2012 г. (изменено)
<b>Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки</b>		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	20 507	24 107
<b>Покупка услуг по переработке</b>		
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	3 053	2 486
*«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 22).		
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 энергоносители.		
	По состоянию на 31 марта 2013 г.	По состоянию на 31 декабря 2012 г. (изменено)
	Активы	Активы
	Обязатель- ства	Обязатель- ства
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>		
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	29 979	14 406
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	16 593	11 420
АО «Овергаз Инк.»	8 126	10 000
ЗАО «Панрусгаз»	5 026	8 134
АО «Газум»	4 695	3 892
АО «Молдовагаз»*	4 419	2 348
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	3 188	1 829
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	3 131	725
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	2 675	2 451
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	2 265	1 307
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	2 137	1 701
АО «Лиетувос дуйос»	1 990	2 212
ОАО «Газпромбанк»	1 152	1 083
ТОО «КазРосГаз»	675	667
<b>Краткосрочные векселя</b>		
ОАО «Газпромбанк»	119	179
<b>Денежные средства</b>		
ОАО «Газпромбанк»	330 037	172 154
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>		
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	15 236	15 487
«Газ Проджект Девелопмент Сентрал Эйша АГ»	1 741	1 707
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	93	1 501

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на 31 марта 2013 г.		По состоянию на 31 декабря 2012 г (изменено)	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
<b>Долгосрочные векселя</b>				
ОАО «Газпромбанк»	589	-	599	-
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>				
«В и Г Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние общества	-	8 051	-	7 906
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	7 212	-	6 565
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	7 011	-	8 606
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	4 563	-	5 704
«Норд Стрим АГ»	-	2 712	-	2 892
ТОО «КазРосГаз»	-	2 506	-	2 783
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	-	1 593	-	1 502
ОАО «Газпромбанк»	-	371	-	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>				
ОАО «Газпромбанк»	-	22 232	-	21 666
«РосУкрЭнерго АГ»	-	2 874	-	2 248
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	-	-	-	1 281
<b>Долгосрочные займы</b>				
ОАО «Газпромбанк»	-	24 634	-	24 569

\* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 120 934 млн. руб. и 115 573 млн. руб. на 31 марта 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 24.

**24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

**Налогообложение**

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства, по состоянию на 31 марта 2013 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2013 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

**Финансовые поручительства**

Прим.		31 марта 2013 г.	31 декабря 2012 г.
	Поручительства, выданные за:		
	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	97 196	94 145
	«Норд Стрим АГ»	41 095	40 519
	«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	5 331	5 385
	«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	4 651	4 573
	ООО «Производственная фирма «ВИС»	7 006	2 507
4	«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	1 045	2 078
	Прочие	<u>37 868</u>	<u>37 711</u>
		<b>194 192</b>	<b>186 918</b>

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 3 806 млн. долл. США и 3 832 млн. долл. США по состоянию на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно, а также поручительства в евро на сумму 1 397 млн. евро и 1 340 млн. евро по состоянию на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. соответственно.

В июне 2008 г. Группа выдала поручительство банку «Бэнк оф Токио-Митсубиси 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 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. сумма поручительства составляет 97 196 млн. руб. (3 127 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 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. сумма поручительства составляет 41 095 млн. руб. (1 032 млн. евро) и 40 519 млн. руб. (1 007 млн. евро) соответственно.

В 2006 г. 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 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. сумма поручительств за «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составила 9 982 млн. руб. (321 млн. долл. США) и 9 958 млн. руб. (328 млн. долл. США) 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 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. сумма поручительства составила 7 006 млн. руб. и 2 507 млн. руб. соответственно.

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 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 1 045 млн. руб. (34 млн. долл. США) и 2 078 млн. руб. (68 млн. долл. США) соответственно. 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 отражено на балансе Группы.

**25 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

**Финансовые вложения**

В мае 2013 г. Группа приобрела доли в 72 газораспределительных компаниях за 25 862 млн. руб.

В августе 2013 г. Группа выиграла аукцион на приобретение 89,98% доли владения в уставном капитале ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ОАО «МОЭК»), а также движимого и недвижимого имущества, принадлежащего Правительству г. Москва, и арендуемого ОАО «МОЭК», за 98 620 млн. руб. без НДС.

**Займы**

В апреле 2013 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 750 млн. евро с процентной ставкой 2,933% и сроком погашения в 2018 г.

В мае 2013 г. Группа привлекла долгосрочный кредит от «Эйч-Эс-Би-Си Банк плс» на сумму 258 млн. евро с процентной ставкой ЕВРИБОР+1,45% и сроком погашения в 2022 г.

В июне и июле 2013 г. Группа привлекла долгосрочные кредиты от ОАО «Банк ВТБ» на сумму 250 млн. долл. США и 500 млн. долл. США, соответственно, с процентной ставкой 3,25% и сроком погашения в 2015 г.

В июле 2013 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 900 млн. евро с процентной ставкой 3,7% и сроком погашения в 2018 г. в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн. долл. США.

**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)