

ОАО «ГАЗПРОМ»

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

30 СЕНТЯБРЯ 2011 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 30 сентября 2011 года и относящихся к нему консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года, о движении денежных средств и об изменениях в капитале за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 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

30 января 2012 г.
Москва, Российская Федерация

ОАО «ГАЗПРОМ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ
БАЛАНС ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)
НА 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 сентября 2011 г.	31 декабря 2010 г.
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	381 748	440 786
6	Денежные средства с ограничением к использованию	3 837	3 669
7	Краткосрочные финансовые активы	25 201	7 435
8	Дебиторская задолженность и предоплата	744 046	757 900
9	Товарно-материальные запасы	395 399	325 739
	НДС к возмещению	213 519	158 390
	Прочие оборотные активы	<u>238 563</u>	<u>171 976</u>
		2 002 313	1 865 895
	Внеоборотные активы		
10	Основные средства	6 046 053	5 486 429
11	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	749 871	757 157
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	623 961	436 432
13	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	170 057	191 417
14	Прочие внеоборотные активы	<u>477 055</u>	<u>498 663</u>
		<u>8 066 997</u>	<u>7 370 098</u>
	Итого активы	10 069 310	9 235 993
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	588 677	702 640
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	4 755	45 649
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	82 232	71 920
	Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	278 860	190 845
	Краткосрочные векселя к уплате	<u>53</u>	<u>207</u>
		954 577	1 011 261
	Долгосрочные обязательства		
15	Долгосрочные займы	1 151 078	1 124 395
22	Резервы предстоящих расходов и платежей	205 549	200 040
16	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	365 061	333 143
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>34 626</u>	<u>30 793</u>
		<u>1 756 314</u>	<u>1 688 371</u>
	Итого обязательства	2 710 891	2 699 632
	Капитал		
17	Уставный капитал	325 194	325 194
17	Выкупленные собственные акции	(104 587)	(103 986)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>6 863 671</u>	<u>6 028 543</u>
		7 084 278	6 249 751
	Доля меньшинства	<u>274 141</u>	<u>286 610</u>
	Итого капитал	7 358 419	6 536 361
	Итого обязательства и капитал	10 069 310	9 235 993

А.Б. Миллер
Председатель Правления
30 сентября 2012 г.

Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
30 сентября 2012 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 И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
18	Выручка от продаж	949 585	779 278	3 296 656	2 495 557
	Чистый (расход) доход по торговым операциям без фактической поставки	(601)	3 349	(837)	5 786
19	Операционные расходы	<u>(620 949)</u>	<u>(585 608)</u>	<u>(2 119 289)</u>	<u>(1 726 604)</u>
	Прибыль от продаж	328 035	197 019	1 176 530	774 739
20	Доходы от финансирования	10 247	35 379	117 012	126 967
20	Расходы по финансированию	(147 648)	(44 958)	(192 323)	(128 402)
11	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	9 213	21 208	71 779	74 153
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	<u>10</u>	<u>1 092</u>	<u>841</u>	<u>2 481</u>
	Прибыль до налогообложения	199 857	209 740	1 173 839	849 938
	Текущий налог на прибыль	(28 623)	(48 999)	(198 969)	(148 389)
	Отложенный налог на прибыль	<u>(15 609)</u>	<u>(222)</u>	<u>(34 043)</u>	<u>(32 796)</u>
	Налог на прибыль	(44 232)	(49 221)	(233 012)	(181 185)
	Прибыль за период	155 625	160 519	940 827	668 753
	Прочий совокупный доход (Убыток) прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	(17 711)	13 252	(20 100)	13 426
	Доля прочего совокупного (расхода) дохода ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(502)	680	(6 854)	1 406
	Курсовые разницы	<u>48 407</u>	<u>8 152</u>	<u>23 373</u>	<u>(5 163)</u>
	Прочий совокупный доход (расход) за период, за вычетом налога	30 194	22 084	(3 581)	9 669
	Совокупный доход за период	185 819	182 603	937 246	678 422
	Прибыль за период, относящаяся к:				
	акционерам ОАО «Газпром»	151 978	159 037	923 647	653 721
	доле меньшинства	<u>3 647</u>	<u>1 482</u>	<u>17 180</u>	<u>15 032</u>
		155 625	160 519	940 827	668 753
	Совокупный доход (расход) за период, относящийся к:				
	акционерам ОАО «Газпром»	178 954	182 889	918 731	662 968
	доле меньшинства	<u>6 865</u>	<u>(286)</u>	<u>18 515</u>	<u>15 454</u>
		185 819	182 603	937 246	678 422
21	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)	6,62	6,93	40,25	28,49

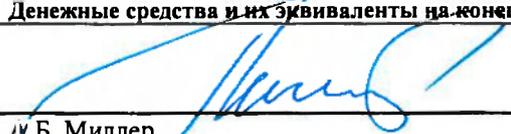
А.Б. Миллер
Председатель Правления
30 января 2012 г.

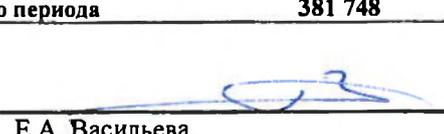
Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
30 января 2012 г.

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 ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2011 г.	2010 г.
	Операционная деятельность	
	1 173 839	849 938
	Корректировки к прибыли до налогообложения	
	201 636	184 610
	67 663	(14 162)
	21 292	30 790
	(13 452)	(15 188)
	(841)	(2 481)
	(71 779)	(74 153)
	36 339	24 437
	(1 258)	9 935
	(660)	12 593
	238 940	156 381
	(3 307)	(4 919)
	2 146	324
	(40 716)	224 660
	(303 150)	(208 025)
	1 067 752	1 018 359
	Инвестиционная деятельность	
	(1 066 253)	(648 082)
6	(42 290)	(43 505)
	(19 587)	(4 264)
23	(30 760)	(72 294)
	-	(32 504)
	6 715	6 416
	(6 834)	(31 417)
	6 779	8 039
	(2 175)	(3 601)
	83 419	73 865
	1 632	(1 429)
	(1 069 354)	(748 776)
	Финансовая деятельность	
	246 850	112 834
	(177 498)	(260 307)
	(23 003)	(27 244)
	(154)	(812)
	(85 288)	(344)
6	(18 790)	(23 321)
	(601)	-
	(168)	(662)
	(58 652)	(199 856)
	1 216	(3 654)
	(59 038)	66 073
6	440 786	249 759
6	381 748	315 832


 М.Б. Миллер
 Председатель Правления
 30 сентября 2012 г.


 Е.А. Васильева
 Главный бухгалтер
 30 сентября 2012 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 ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.	Относящиеся к акционерам ОАО «Газпром»							
	Количество размещенных акций (млрд. штук)	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Доля меньшинства	Итого по капиталу	
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 г.								
	Сальдо на 31 декабря 2009 г.	22,9	325 194	(104 204)	5 105 525	5 326 515	322 806	5 649 321
	Прибыль за период	-	-	-	653 721	653 721	15 032	668 753
	Прочий совокупный доход:							
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	-	-	-	13 426	13 426	-	13 426
	Доля прочего совокупного дохода ассоциированных и совместно контролируемых компаний	-	-	-	1 406	1 406	-	1 406
	Курсовые разницы	-	-	-	(5 585)	(5 585)	422	(5 163)
	Совокупный доход за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 г.				662 968	662 968	15 454	678 422
	Приобретение доли меньшинства в дочерних организациях	-	-	-	(2 499)	(2 499)	(17 435)	(19 934)
	Выбытие долей в дочерних организациях	-	-	-	-	-	(3 024)	(3 024)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(308)	(308)	-	(308)
	Дивиденды	-	-	-	(55 007)	(55 007)	(1 110)	(56 117)
	Сальдо на 30 сентября 2010 г.	22,9	325 194	(104 204)	5 710 679	5 931 669	316 691	6 248 360
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г.								
	Сальдо на 31 декабря 2010 г.	23,0	325 194	(103 986)	6 028 543	6 249 751	286 610	6 536 361
	Прибыль за период	-	-	-	923 647	923 647	17 180	940 827
	Прочий совокупный доход:							
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	-	-	-	(20 100)	(20 100)	-	(20 100)
	Доля прочего совокупного расхода ассоциированных и совместно контролируемых компаний	-	-	-	(6 854)	(6 854)	-	(6 854)
	Курсовые разницы	-	-	-	22 038	22 038	1 335	23 373
	Совокупный доход за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г.				918 731	918 731	18 515	937 246
23	Приобретение доли меньшинства в дочерних организациях	-	-	-	5 656	5 656	(29 451)	(23 795)
	Чистый результат по операциям с собственными акциями	(0,1)	-	(601)	-	(601)	-	(601)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(502)	(502)	-	(502)
	Дивиденды	-	-	-	(88 757)	(88 757)	(1 533)	(90 290)
	Сальдо на 30 сентября 2011 г.	22,9	325 194	(104 587)	6 863 671	7 084 278	274 141	7 358 419



А.Б. Миллер
Председатель Правления
30 сентября 2012 г.



Е.А. Васильева
Главный бухгалтер
30 сентября 2012 г.

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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ОАО «Газпром» и его дочерние общества (далее – Группа) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа также 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. Исторически, примерно 20% и 70% годового объема газа отгружается за три и девять календарных месяцев, заканчивающихся 30 сентября, соответственно.

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Хотя в экономической ситуации наметились тенденции к улучшению, экономике Российской Федерации по-прежнему присущи определенные черты развивающегося рынка, в частности, неконвертируемость российского рубля в большинстве стран, валютное регулирование, а также сравнительно высокая инфляция. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Экономическая перспектива Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики, предпринимаемых Правительством, а также развития фискальной, правовой и политической систем.

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 2010 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 31,88 и 30,48 на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно. Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 43,40 и 40,33 на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2010 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 2011 году Группа начала применять все стандарты МСФО (IFRS), а также изменения к ним и их интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2011 г. и имеют отношение к ее деятельности.

(а) Стандарты, поправки и интерпретации, вступившие в силу в 2011 г.

Поправка к МСФО (IAS) 32 «Финансовые инструменты: представление в отчетности» (МСФО (IAS) 32) (выпущена в октябре 2008 года и применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 февраля 2010 г. или после этой даты). Данная поправка исключает возможность классификации определенных прав на выпуск акций с доходом в иностранной валюте в качестве производных финансовых инструментов. Применение этой поправки не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (МСФО (IAS) 24) (выпущена в ноябре 2009 года и применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2011 г. или после этой даты). МСФО (IAS) 24 был пересмотрен в 2009 г., в результате чего: (а) было упрощено определение понятия связанной стороны, внесена ясность в его предполагаемое значение и устранены несоответствия, (б) частично было предоставлено освобождение от требований раскрытия информации для государственных компаний. Применение этой поправки не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Интерпретация IFRIC 19 «Погашение финансовых обязательств долевыми инструментами» (IFRIC 19) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2010 г. или после этой даты. Данная интерпретация разъясняет правила учета в случае, когда компания пересматривает условия кредитных договоров в пользу погашения долга посредством выпуска собственных долевого инструментов кредитору. Прибыль или убыток от данной операции признается в составе прибылей и убытков на основе справедливой стоимости долевого инструментов по сравнению с текущей стоимостью долга. Применение этой поправки не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к интерпретации IFRIC 14 «Предоплата в рамках минимальных требований к финансированию пенсионных планов» (IFRIC 14) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2011 г. или после этой даты. Данная поправка применяется, когда к компании применяются минимальные требования к финансированию пенсионных планов с установленными выплатами. Поправка убирает непредусмотренные выводы, которые могли быть сделаны из IFRIC 14, относящиеся к предоплатам добровольных пенсионных планов, когда существуют минимальные требования к финансированию пенсионных планов. Применение этой поправки не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к Международным стандартам финансовой отчетности (опубликованы в мае 2010 г., вступают в силу с 1 января 2011 г.). Указанные поправки представляют собой сочетание изменений по существу и разъяснений следующих стандартов и интерпретаций:

Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» (МСФО (IFRS) 3) (i) устанавливает требование проводить оценку по справедливой стоимости (в том случае, если другие стандарты МСФО не требуют оценки на иной основе) доли участия, не обеспечивающей контроль, которая более не является текущей долей участия или не дает держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, (ii) содержит руководство по учету приобретенных при объединении компаний программ выплат, основанных на акциях, в приобретенной компании, которые не были изменены или были добровольно изменены в результате объединения компаний.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

Поправка к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (МСФО (IFRS) 7) разъясняет некоторые требования к раскрытию информации, в частности, (i) сделан особый акцент на увязке количественной и качественной информации, касающейся характера и размера финансовых рисков, (ii) снято требование о раскрытии балансовой стоимости финансовых активов, условия по которым были пересмотрены в результате переговоров, и которые в ином случае уже относились бы к категории просроченных или обесцененных, (iii) требование о раскрытии справедливой стоимости залогового обеспечения заменено более общим требованием о раскрытии его финансового воздействия, и (iv) разъясняет, что организация должна раскрывать сумму обеспечения, на которое обращено взыскание, по состоянию на отчетную дату, а не сумму обеспечения, предоставленного организации за отчетный период.

Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (МСФО (IAS) 1) разъясняет, что отчет об изменениях в капитале включает такие составляющие, как прибыль и убыток, прочий совокупный доход, общий совокупный доход и операции с акционерами, а также поясняет, что постатейный анализ прочего совокупного дохода можно представлять в примечаниях к финансовой отчетности.

Поправка к МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 34) приводит дополнительные примеры значительных фактов хозяйственной деятельности и операций, вызывающих необходимость раскрытия в промежуточной сокращенной финансовой отчетности, включая переносы между уровнями иерархии справедливой стоимости, изменения в классификации финансовых активов или условий ведения бизнеса, или экономических условий, влияющих на справедливую стоимость финансовых инструментов компании.

Поправка к IFRIC 13 «Программы лояльности клиентов» разъясняет порядок измерения справедливой стоимости поощрительных льгот.

Применение этих поправок не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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.

(б) Стандарты, поправки и интерпретации к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно.

Поправка к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (МСФО (IFRS) 7) (выпущена в октябре 2010 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2011 г. или после этой даты. Данное изменение требует дополнительного раскрытия размера риска, возникающего при передаче финансовых активов. Изменение включает требование раскрытия по классам финансовых активов, которые были переданы контрагенту, но остались на балансе компании, следующей информации: характер, балансовая стоимость, описание рисков и выгод, связанных с активом. Также необходимым является раскрытие, позволяющее пользователю понять размер связанного с активом финансового обязательства, а также взаимосвязь между финансовым активом и соответствующим финансовым обязательством. В том случае, если признание актива было прекращено, однако компания все еще подвержена определенным рискам и способна получить определенные выгоды, связанные с переданным активом, требуется дополнительное раскрытие информации для понимания пользователем размера такого риска. Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка к МСФО (IAS) 12 «Налог на прибыль: Возмещение балансовой стоимости базового актива» (МСФО (IAS) 12) (выпущена в декабре 2010 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2012 г. или после этой даты. Данное изменение предусматривает введение допущения о том, что стоимость инвестиционного имущества, учитываемого по справедливой стоимости, полностью возмещается за счет продажи, кроме инвестиционного имущества, владение которым осуществляется в рамках бизнес-модели, направленной на получение практически всех экономических выгод в результате использования данного инвестиционного имущества в течение определенного периода времени, а не в результате его продажи. Интерпретация (SIC) 21 «Налоги на прибыль – возмещение переоцененных неамортизируемых активов», в которой рассматриваются аналогичные вопросы, связанные с

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

неамортизируемыми активами, измеряемыми с помощью модели переоценки в соответствии с МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (МСФО (IAS) 16), включена в МСФО (IAS) 12 после того, как инвестиционное имущество, оцениваемое по справедливой стоимости, было выведено за рамки применения МСФО (IAS) 16. Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (МСФО (IFRS) 9) (выпущен в ноябре 2009 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения. МСФО (IFRS) 9 заменяет части МСФО (IAS) 39, относящиеся к классификации и оценке финансовых активов. Могут быть выделены следующие особенности:

- Финансовые активы должны быть классифицированы в соответствии с двумя основными категориями: последовательно учитываемые по справедливой стоимости или по амортизированной стоимости. Решение о классификации должно быть принято при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели компании по управлению финансовыми инструментами и характеристик договорных денежных потоков инструмента.

- Финансовый инструмент учитывается последовательно по амортизированной стоимости только если это долговой финансовый инструмент и, одновременно, если (а) бизнес-моделью компании является владение активом с целью получения договорных денежных потоков и (б) договорные денежные потоки предусматривают только выплату основной суммы и процентов (то есть, если актив имеет свойства простого займа). Все остальные долговые финансовые инструменты должны быть классифицированы по справедливой стоимости с признанием прибылей и убытков в составе прибылей и убытков.

- Все долевые инструменты учитываются последовательно по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, классифицируются по справедливой стоимости с признанием прибылей и убытков в составе прибылей и убытков. Для всех остальных долевых инструментов может быть сделан выбор (без возможности последующего изменения) при первоначальном признании относить нерезализованные и резализованные прибыли и убытки от изменения справедливой стоимости в состав прочего совокупного дохода, а не в состав прибылей и убытков. В таком случае, возможность списания накопленных прибылей и убытков от изменения справедливой стоимости в состав прибылей и убытков, не предусмотрена. Данный выбор может быть сделан для каждого инструмента отдельно. Дивиденды признаются в составе прибылей и убытков в связи с тем, что они представляют собой доход от инвестиции.

Правление КМСФО опубликовало поправку к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (МСФО (IFRS) 9), которая переносит дату вступления в силу МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», применимого к годовым периодам, начинающимся 1 января 2015 года или после этой даты. Данная поправка была опубликована в результате решения Правления продлить срок работы по оставшимся этапам проекта замещения МСФО (IAS) 39, который должен был закончиться в июне 2011 года.

В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» (МСФО (IFRS) 10) (выпущен в мае 2011 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, заменяет МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и интерпретация (SIC) 12 «Консолидация – компании специального назначения». МСФО (IFRS) 10 вносит изменения в определение контроля на основе применения одинаковых критериев ко всем компаниям. Определение подкреплено подробным руководством по практическому применению. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 11 «Соглашения о совместной деятельности» (МСФО (IFRS) 11) (выпущен в мае 2011 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, заменяет МСФО (IAS) 31 «Участие в совместной деятельности» (МСФО (IAS) 31) и интерпретация (SIC) 13 «Совместно контролируемые предприятия – немонетарные вклады участников». Благодаря изменениям в

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

определениях количество видов совместной деятельности сократилось до двух: совместные операции и совместные предприятия. Для совместных предприятий отменена существовавшая ранее возможность учета по методу пропорциональной консолидации. Участники совместного предприятия обязаны применять метод долевого участия. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других компаниях» (МСФО (IFRS) 12) (выпущен в мае 2011 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, применяется к компаниям, у которых есть доли участия в дочерних, ассоциированных компаниях, совместной деятельности или неконсолидируемых структурированных компаниях. Стандарт замещает требования к раскрытию информации, которые в настоящее время предусматриваются МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия». МСФО (IFRS) 12 требует раскрытия информации, которая поможет пользователям отчетности оценить характер, риски и финансовые последствия, связанные с долями участия в дочерних и ассоциированных компаниях, соглашениях о совместной деятельности и неконсолидируемых структурированных компаниях. Для соответствия новым требованиям компании должны раскрывать следующее: существенные суждения и допущения при определении контроля, совместного контроля или значительного влияния на другие компании, развернутые раскрытия в отношении доли, не обеспечивающей контроля, в деятельности и в денежных потоках группы, обобщенная информация о дочерних компаниях с существенными долями участия, не обеспечивающими контроля и детальные раскрытия информации в отношении неконсолидируемых структурированных компаний. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка по справедливой стоимости» (МСФО (IFRS) 13) (выпущен в мае 2011 года) применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, направлен на улучшение сопоставимости и повышение качества раскрытия информации о справедливой стоимости, так как требует применения единого для МСФО определения справедливой стоимости, требований по раскрытию информации и источников измерения справедливой стоимости. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

Поправка МСФО (IAS) 27 «Отдельная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 27) (выпущена в мае 2011 года) применяется с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, содержит требования по учету и раскрытию информации по инвестициям в дочерние общества, совместную деятельность и ассоциированные компании в случае, когда общество составляет отдельную финансовую отчетность. Ожидается, что применение этой поправки не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправка МСФО (IAS) 28 «Учет инвестиций в ассоциированные компании» (МСФО (IAS) 28) (выпущена в мае 2011 года) применяется с 1 января 2013 г. или после этой даты с возможностью досрочного применения, предписывает порядок учета инвестиций в ассоциированные компании и содержит требование по применению метода долевого участия к инвестициям в ассоциированные компании и совместную деятельность. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

Поправки МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (МСФО (IAS) 1) (выпущены в июне 2011 года) применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2012 г. или после этой даты, изменяют порядок отражения статей прочего совокупного дохода в отчете о совокупном доходе. Согласно изменению компании обязаны подразделять статьи, представленные в составе прочего совокупного дохода, на две категории, исходя из того, могут ли эти статьи быть перенесены в отчет о прибылях и убытках в будущем. Используемое в МСФО (IAS) 1 название отчета о совокупном доходе теперь изменено на «Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе». В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

Измененный МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (МСФО (IAS) 19) (выпущен в июне 2011 года) применяется к периодам, начинающимся с 1 января 2013 г. или после этой даты, вносит значительные изменения в порядок признания и измерения расходов по пенсионному плану с установленными выплатами и выходных пособий, а также значительно меняет требования к раскрытию информации обо всех видах вознаграждений работникам. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет стандарт на консолидированную финансовую отчетность.

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 операционным сегментам. Прибыли и убытки от финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и доходы и расходы по финансированию также не распределяются по операционным сегментам.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
<u>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г.</u>									
Выручка по сегментам	<u>299 684</u>	<u>559 459</u>	<u>2 144 055</u>	<u>21 918</u>	<u>397 184</u>	<u>722 965</u>	<u>240 595</u>	<u>149 500</u>	<u>4 535 360</u>
Выручка от межсегментных продаж	294 679	476 958	161 730	21 285	232 746	5 242	-	-	1 192 640
Выручка от внешних продаж	5 005	82 501	1 982 325	633	164 438	717 723	240 595	149 500	3 342 720
Финансовый результат по сегментам	<u>40 204</u>	<u>54 701</u>	<u>720 621</u>	<u>3 888</u>	<u>82 568</u>	<u>106 643</u>	<u>30 369</u>	<u>(5 806)</u>	<u>1 033 188</u>
Амортизация	66 195	198 713	5 248	7 338	32 661	18 420	14 137	13 672	356 384
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	906	(9 228)	13 041	-	48 557	2 103	-	16 400	71 779
<u>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 г.</u>									
Выручка по сегментам	<u>241 014</u>	<u>478 636</u>	<u>1 621 965</u>	<u>19 276</u>	<u>325 649</u>	<u>510 712</u>	<u>203 413</u>	<u>116 267</u>	<u>3 516 932</u>
Выручка от межсегментных продаж	236 306	411 441	131 338	18 636	184 283	6 001	-	-	988 005
Выручка от внешних продаж	4 708	67 195	1 490 627	640	141 366	504 711	203 413	116 267	2 528 927
Финансовый результат по сегментам	<u>28 394</u>	<u>31 636</u>	<u>465 357</u>	<u>3 006</u>	<u>60 857</u>	<u>51 911</u>	<u>13 960</u>	<u>(5 817)</u>	<u>649 304</u>
Амортизация	58 367	195 779	4 162	6 805	32 724	16 408	13 742	11 938	339 925
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	5 619	2 448	13 779	-	31 618	1 622	-	19 067	74 153

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
За три месяца, закончившихся 30 сентября 2011 г.									
Выручка по сегментам	<u>96 048</u>	<u>211 754</u>	<u>556 856</u>	<u>8 602</u>	<u>124 832</u>	<u>267 552</u>	<u>58 444</u>	<u>52 682</u>	<u>1 376 770</u>
Выручка от межсегментных продаж	94 714	184 753	43 136	8 285	77 687	1 767	-	-	410 342
Выручка от внешних продаж	1 334	27 001	513 720	317	47 145	265 785	58 444	52 682	966 428
Финансовый результат по сегментам	<u>12 224</u>	<u>36 880</u>	<u>171 552</u>	<u>1 750</u>	<u>18 288</u>	<u>50 789</u>	<u>1 149</u>	<u>(3 249)</u>	<u>289 383</u>
Амортизация	22 626	65 172	2 102	2 457	10 193	6 761	5 292	4 910	119 513
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	110	(8 744)	4 189	-	15 945	(1 363)	-	(924)	9 213
За три месяца, закончившихся 30 сентября 2010 г.									
Выручка по сегментам	<u>83 817</u>	<u>172 689</u>	<u>474 937</u>	<u>7 977</u>	<u>113 003</u>	<u>187 859</u>	<u>55 252</u>	<u>40 402</u>	<u>1 135 936</u>
Выручка от межсегментных продаж	82 794	151 070	36 725	7 732	65 157	2 273	-	-	345 751
Выручка от внешних продаж	1 023	21 619	438 212	245	47 846	185 586	55 252	40 402	790 185
Финансовый результат по сегментам	<u>13 423</u>	<u>23 607</u>	<u>101 412</u>	<u>1 694</u>	<u>16 931</u>	<u>7 894</u>	<u>212</u>	<u>(2 493)</u>	<u>162 680</u>
Амортизация	19 846	64 650	1 347	2 266	12 448	5 460	5 236	3 723	114 976
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	1 347	482	3 728	-	8 260	496	-	6 895	21 208

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
Финансовый результат по сегментам	<u>289 383</u>	<u>162 680</u>	<u>1 033 188</u>	<u>649 304</u>
Разница в амортизации основных средств	51 796	50 985	154 748	155 315
(Расходы) доходы по обязательствам пенсионного плана	(6 000)	(4 088)	3 435	(9 708)
Чистые расходы по финансированию	(137 401)	(9 579)	(75 311)	(1 435)
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	10	1 092	841	2 481
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	9 213	21 208	71 779	74 153
Прочее	<u>(7 144)</u>	<u>(12 558)</u>	<u>(14 841)</u>	<u>(20 172)</u>
Прибыль до налогообложения	<u>199 857</u>	<u>209 740</u>	<u>1 173 839</u>	<u>849 938</u>

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	913 746	749 783	3 193 220	2 412 660
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	52 682	40 402	149 500	116 267
Выручка от внешних продаж по сегментам	966 428	790 185	3 342 720	2 528 927
Разницы по внешним продажам	(16 843)	(10 907)	(46 064)	(33 370)
Выручка от продаж в отчете о совокупном доходе	949 585	779 278	3 296 656	2 495 557

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
<u>По состоянию на 30 сентября 2011 г.</u>									
Активы по сегментам	<u>1 550 130</u>	<u>4 335 012</u>	<u>1 079 906</u>	<u>169 474</u>	<u>1 129 690</u>	<u>931 094</u>	<u>529 640</u>	<u>637 580</u>	<u>10 362 526</u>
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	27 446	103 688	98 309	-	414 522	36 713	48	69 145	749 871
Капитальные вложения	143 887	367 391	20 408	9 021	53 523	63 983	43 863	19 219	721 295
<u>По состоянию на 31 декабря 2010 г.</u>									
Активы по сегментам	<u>1 466 058</u>	<u>4 000 952</u>	<u>1 048 594</u>	<u>169 146</u>	<u>1 094 309</u>	<u>819 440</u>	<u>487 046</u>	<u>643 132</u>	<u>9 728 677</u>
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	23 600	112 892	91 503	-	435 890	36 964	48	56 260	757 157
Капитальные вложения	215 236	407 571	37 578	17 355	95 289	78 712	46 239	22 153	920 133

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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

	<u>30 сентября 2011 г.</u>	<u>31 декабря 2010 г.</u>
Активы по отчетным сегментам	9 724 946	9 085 545
Активы по прочим сегментам	<u>637 580</u>	<u>643 132</u>
Итого активы по сегментам	10 362 526	9 728 677
Чистая разница в стоимости основных средств*	(1 584 235)	(1 709 952)
Капитализированные проценты по займам	251 024	192 154
Расходы, связанные с ликвидацией скважин	74 903	65 017
Денежные средства и их эквиваленты	381 748	440 786
Денежные средства с ограничением к использованию	3 837	3 669
Краткосрочные финансовые активы	25 201	7 435
НДС к возмещению	213 519	158 390
Прочие оборотные активы	238 563	171 976
Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	170 057	191 417
Прочие внеоборотные активы	477 055	498 663
Межсегментные активы	(708 925)	(659 640)
Прочее	<u>164 037</u>	<u>147 401</u>
Итого активы в бухгалтерском балансе	10 069 310	9 235 993

*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.

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
Обязательства по сегментам									
30 сентября 2011 г.	101 158	240 600	445 743	4 094	242 378	101 082	33 156	188 162	1 356 373
31 декабря 2010 г.	105 270	306 784	433 569	7 309	228 315	123 422	32 275	148 954	1 385 898

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

	<u>30 сентября 2011 г.</u>	<u>31 декабря 2010 г.</u>
Обязательства по отчетным сегментам	1 168 211	1 236 944
Обязательства по прочим сегментам	<u>188 162</u>	<u>148 954</u>
Итого обязательства по сегментам	1 356 373	1 385 898
Задолженность по текущему налогу на прибыль	4 755	45 649
Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	278 860	190 845
Краткосрочные векселя к уплате	53	207
Долгосрочные займы	1 151 078	1 124 395
Резервы предстоящих расходов и платежей	205 549	200 040
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	365 061	333 143
Прочие долгосрочные обязательства	34 626	30 793
Дивиденды	2 420	2 258
Межсегментные обязательства	(708 925)	(659 640)
Прочее	<u>21 041</u>	<u>46 044</u>
Итого обязательства в бухгалтерском балансе	2 710 891	2 699 632

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 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.

	30 сентября 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	306 157	339 109
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>75 591</u>	<u>101 677</u>
	381 748	440 786

Общая сумма процентов уплаченных составила 18 330 млн. руб. и 61 080 млн. руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г., соответственно, и 16 690 млн. руб. и 66 826 млн. руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 г., соответственно.

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.

7 КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Финансовые активы, предназначенные для торговли	3 952	2 689
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 523 млн. руб. и 427 млн. руб. на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г., соответственно)	<u>21 249</u>	<u>4 746</u>
	25 201	7 435

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

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают в себя, в основном, вложения в фонды денежного рынка, а также долговые ценные бумаги, в том числе векселя третьих лиц со сроками погашения в течение двенадцати месяцев после отчетной даты.

8 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 сентября 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	428 930	400 252
Авансы выданные и предоплата	177 437	218 297
Прочая дебиторская задолженность	<u>137 679</u>	<u>139 351</u>
	744 046	757 900

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 191 713 млн. руб. и 175 479 млн. руб. на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно.

9 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости, начисленного в размере 2 701 млн. руб. и 2 585 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Активы			
	производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2009 г.				
Первоначальная стоимость	6 292 666	78 487	1 084 644	7 455 797
Накопленная амортизация	<u>(2 529 546)</u>	<u>(27 028)</u>	-	<u>(2 556 574)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 г.	3 763 120	51 459	1 084 644	4 899 223
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 г.				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2009 г.	3 763 120	51 459	1 084 644	4 899 223
Амортизация	(183 690)	(1 747)	-	(185 437)
Поступление	4 259	1 518	558 840	564 617
Приобретение дочерних обществ	14 272	-	232	14 504
Выбытие дочерних обществ	(4 896)	-	-	(4 896)
Передача	141 375	1 516	(142 891)	-
Выбытие	(28 355)	(744)	(15 323)	(44 422)
Курсовая разница	1 025	18	705	1 748
Восстановление резерва на снижение стоимости	-	-	218	218
Остаточная стоимость на 30 сентября 2010 г.	3 707 110	52 020	1 486 425	5 245 555
За три месяца, закончившихся 31 декабря 2010 г.				
Остаточная стоимость на 30 сентября 2010 г.	3 707 110	52 020	1 486 425	5 245 555
Амортизация	(62 668)	(678)	-	(63 346)
Поступление	12 827	195	437 518	450 540
Выбытие дочерних обществ	(103 828)	(3)	(13 076)	(116 907)
Передача	412 378	5 140	(417 518)	-
Выбытие	(9 657)	(1 704)	(17 326)	(28 687)
Курсовая разница	(52)	2	163	113
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(839)	(839)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2010 г.	3 956 110	54 972	1 475 347	5 486 429
По состоянию на 31 декабря 2010 г.				
Первоначальная стоимость	6 731 168	82 818	1 475 347	8 289 333
Накопленная амортизация	<u>(2 775 058)</u>	<u>(27 846)</u>	-	<u>(2 802 904)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2010 г.	3 956 110	54 972	1 475 347	5 486 429
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г.				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2010 г.	3 956 110	54 972	1 475 347	5 486 429
Амортизация	(198 976)	(2 055)	-	(201 031)
Поступление	51 727	1 281	750 851	803 859
Передача	217 381	2 370	(219 751)	-
Выбытие	(30 371)	(1 110)	(16 156)	(47 637)
Курсовая разница	2 869	6	1 282	4 157
Восстановление резерва на снижение стоимости	-	-	276	276

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

10 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

	Активы производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)			Итого
	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное строитель- ство		
Остаточная стоимость на 30 сентября 2011 г.	3 998 740	55 464	1 991 849	6 046 053
По состоянию на 30 сентября 2011 г.				
Первоначальная стоимость	6 968 991	84 108	1 991 849	9 044 948
Накопленная амортизация	<u>(2 970 251)</u>	<u>(28 644)</u>	—	<u>(2 998 895)</u>
Остаточная стоимость на 30 сентября 2011 г.	3 998 740	55 464	1 991 849	6 046 053

Активы производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 54 387 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 95 540 млн. руб. и 96 146 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 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 774 млн. руб. и 1 354 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно.

11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

Прим.		Стоимость инвестиций на		Доля чистой прибыли (убытка) ассоцииро- ванных и совместно контролируемых компаний за девять месяцев, закончившихся	
		30 сентября	31 декабря	30 сентября	30 сентября
		2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
25	ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	145 161	151 826	1 674	2 053
25,26	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	136 861	153 871	42 695	25 962
25	ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	62 415	65 286	2 334	1 149
25	Группа Газпромбанк	58 745	50 362	15 666	19 074
25,27	ОАО «Белтрансгаз»	44 963	53 678	(2 314)	2 450
25	«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	40 905	41 798	2 868	3 001
25	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	40 675	38 395	2 280	1 736
26	«Норд Стрим АГ»	37 845	39 066	(8 229)	(760)
25	ТОО «КазРосГаз»	33 478	27 034	6 548	6 734
	ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	26 850	27 984	(1 483)	-
	«Штокман Девелопмент АГ»	20 840	17 741	157	(361)
25	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	20 431	19 940	1 207	1 109
25,26	АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	17 457	17 314	832	361
	«Винтерсхалл АГ»	12 335	11 003	732	1 502
	ЗАО «Нортгаз»	5 248	5 023	531	404
25	АО «Латвияс Газе»	4 364	4 255	192	186
26	ЗАО «Ачимгаз»	4 195	3 054	1 141	1 071
25	АО «Газум»	4 109	4 040	546	511
25	АО «Лиетувос дуйос»	3 133	3 011	438	418
25,26	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	2 682	2 093	483	397
13,25	ОАО «НОВАТЭК»	-	-	-	5 512
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 2 096 млн. руб. на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г.)	<u>27 179</u>	<u>20 383</u>	<u>3 481</u>	<u>1 644</u>
		749 871	757 157	71 779	74 153

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

В июле 2010 г. была создана компания ООО «Ямал развитие», совместно контролируемая Группой и ОАО «НОВАТЭК». В ноябре 2010 г. Группа продала 51% долю в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» компании ООО «Ямал развитие». В результате данной операции эффективная доля Группы в уставном капитале ООО «СеверЭнергия» составила 25,5%.

В декабре 2010 г. Группа продала 9,4% акций ОАО «НОВАТЭК». В результате этой сделки Группа прекратила оказывать существенное влияние на компанию ОАО «НОВАТЭК». Оставшаяся доля учитывается в составе долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (см. Примечание 13).

Обобщенная финансовая информация о крупнейших ассоциированных и совместно контролируемых компаниях Группы представлена ниже.

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

	Доля в акционерном капитале	Страна	По состоянию на 30 сентября 2011 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
Группа Газпромбанк*	45%	Россия	2 059 328	1 818 523	94 226	34 958
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50%	Бермудские острова	661 843	373 856	194 200	89 609
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50%	Россия	599 065	320 230	118 429	3 357
«Норд Стрим АГ»	51%	Швейцария	275 608	199 378	-	(1 322)
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	50%	Германия	193 547	150 777	226 048	10 136
ООО «Ямал развитие» и его дочерние общества	50%	Россия	154 511	47 470	-	(3 124)
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	50%	Россия	122 594	66 840	76 117	4 440
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	50%	Россия	82 573	59 633	88 953	3 165
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50%	Нидерланды	69 099	58 516	6 456	1 930
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	69 016	2 059	26 519	13 097
ОАО «Белтрансгаз»	50%	Беларусь	50 717	32 476	122 607	(465)
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	48%	Польша	49 435	13 065	8 439	1 734
«Винтерсхалл АГ»	49%	Германия	49 162	35 688	19 766	1 494
«Штокман Девелопмент АГ»	51%	Швейцария	45 597	4 733	-	350
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	50%	Нидерланды	40 552	20 762	46 869	5 246
АО «Лиетувос дуйос»	37%	Литва	32 841	7 012	15 440	1 182
АО «Газум»	25%	Финляндия	32 678	16 242	39 706	2 186
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	31 855	10 938	14 579	566
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	14 082	3 791	4 450	1 334
ЗАО «Ачимгаз»	50%	Россия	11 429	3 040	4 265	2 281

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

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

	Доля в акционерном капитале	Страна	По состоянию на 30 сентября 2010 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
Группа Газпромбанк*	45%	Россия	1 836 357	1 594 087	231 314	45 171
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50%	Бермудские острова	629 742	307 913	136 671	51 923
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	50%	Россия	616 907	300 884	99 049	4 118
ОАО «НОВАТЭК»	19%	Россия	215 180	55 250	82 889	28 430
«Норд Стрим АГ»	51%	Швейцария	164 259	81 996	1	(1 491)
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	50%	Германия	151 512	106 748	198 898	9 256
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	50%	Россия	121 064	61 576	57 444	2 298
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	50%	Россия	71 756	48 915	65 378	2 217
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50%	Нидерланды	66 639	58 738	6 125	1 589
ОАО «Белтрансгаз»**	50%	Беларусь	55 614	23 296	96 247	4 907
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	48%	Польша	53 569	15 365	8 370	733
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	51 848	778	26 539	13 468
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	50%	Нидерланды	37 543	26 101	33 835	3 472
«Штокман Девелопмент АГ»	51%	Швейцария	36 897	5 808	-	(503)
«Винтерсхалл АГ»	49%	Германия	30 322	20 061	47 008	3 066
АО «Лиетувос дуйос»	37%	Литва	30 122	5 973	14 923	1 128
АО «Газум»	25%	Финляндия	29 985	14 326	35 486	2 042
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	27 567	8 047	13 715	547
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	12 345	3 241	3 602	921
ЗАО «Ачимгаз»	50%	Россия	10 566	5 123	3 490	2 143

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

** В феврале 2010 г. Группа заплатила 625 млн. долл. США за приобретение 12,5% доли в ОАО «Белтрансгаз», тем самым увеличив долю Группы в ОАО «Белтрансгаз» до 50%.

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

	30 сентября 2011 г.	31 декабря 2010 г.
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	42 667	20 046
АО «Латвияс Газе»	4 444	3 735
АО «Лиетувос дуйос»	4 333	5 134

12 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 сентября 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	205 823	169 124
Авансы на капитальное строительство	418 138	267 308
	623 961	436 432

Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 21 085 млн. руб. и 22 470 млн. руб. на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в общей сумме 170 057 млн. руб. и 191 417 млн. руб. представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 1 773 млн. руб. и 2 164 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают инвестицию в ОАО «НОВАТЭК» в сумме 112 349 млн. руб. и 110 471 млн. руб. соответственно.

14 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. прочие внеоборотные активы включают НДС по незавершенному строительству в сумме 95 834 млн. руб. и 107 969 млн. руб. соответственно.

В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 249 334 млн. руб. и 254 304 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно.

15 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Долгосрочные займы:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 г. ¹	Долл. США	2019	74 631	69 771
«Королевский Банк Шотландии» АГ	Долл. США	2013	56 229	55 046
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г. ¹	Евро	2018	54 245	51 220
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. ¹	Долл. США	2013	53 566	48 963
«Натиксис СА» ²	Долл. США	2015	47 816	45 721
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г. ¹	Евро	2012	45 003	40 445
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г. ¹	Евро	2015	44 248	41 715
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. ¹	Долл. США	2016	43 989	41 421
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. ¹	Долл. США	2022	41 617	40 437
«Уайт Найтс Финанс Б.В.»	Долл. США	2014	41 568	39 744
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. ¹	Долл. США	2014	40 383	39 386
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г. ¹	Долл. США	2037	40 207	39 137
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г. ¹	Долл. США	2034	39 652	37 124
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2009 г. ¹	Евро	2015	38 851	36 809
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. ¹	Долл. США	2018	36 411	34 131
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г. ¹	Евро	2014	34 867	32 804
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2010 г. ¹	Долл. США	2015	32 425	30 615
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. ¹	Евро	2014	31 874	28 490
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. ¹	Евро	2017	22 776	20 347
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. ¹	Евро	2017	22 287	20 975

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

15 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Российские облигации, выпущенные в апреле 2010 г. ⁶	Росс. рубли	2013	20 670	20 000
«ЮниКредит Банк» АГ ^{2,8}	Долл. США	2018	19 150	-
ЗАО «Мидзухо Корпорэйт Банк (Москва)»	Долл. США	2016	19 125	-
«ЮниКредит Банк» АГ ^{2,8}	Евро	2018	18 820	-
«РосУкрЭнерго АГ»	Долл. США	2012	18 413	-
Структурированные облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2004 г. ³	Долл. США	2020	18 324	22 747
«Кредит Свисс Интернэшнл»	Долл. США	2017	16 932	15 989
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2008 г. ¹	Долл. США	2013	16 230	15 671
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2012	15 959	15 259
«БНП Париба СА» ²	Евро	2022	14 575	7 108
«Дж.П. Морган Чейз Банк»	Долл. США	2012	13 436	12 847
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2008 г. ¹	Долл. США	2013	13 192	12 390
ОАО «Банк ВТБ»	Долл. США	2012	12 882	12 317
«ВестЛБ АГ» ²	Долл. США	2013	11 806	25 744
«Ситибанк Интернэшнл плс» ²	Долл. США	2021	10 797	10 269
ГК «Внешэкономбанк»	Росс. рубли	2025	10 602	6 621
Российские облигации, выпущенные в апреле 2009 г. ⁶	Росс. рубли	2019	10 368	11 173
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2012	10 338	10 011
«Сумитомо Митцуи Файнэнс Дублин Лимитед»	Долл. США	2016	10 231	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁶	Росс. рубли	2021	10 127	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁶	Росс. рубли	2016	10 121	-
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 г. ⁶	Росс. рубли	2021	10 121	-
ОАО «Сбербанк России»	Долл. США	2012	9 944	16 643
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	9 641	9 217
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2016	9 574	-
«Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.»	Долл. США	2015	9 565	9 198
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	9 431	11 410
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» ⁴	Росс. рубли	2015	8 600	8 600
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г. ¹	Японские йены	2012	8 522	8 017
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г. ⁶	Росс. рубли	2016	8 230	8 000
«Креди Агриколь КИБ» ²	Долл. США	2013	7 982	7 633
«Дойче Банк АГ»	Долл. США	2014	6 395	6 115
«Королевский Банк Шотландии» АГ ²	Долл. США	2012	5 634	10 774
«ЮниКредит Банк» АГ ^{2,8}	Росс. рубли	2018	5 516	-
Российские облигации, выпущенные в июне 2009 г.	Росс. рубли	2014	5 177	5 006
Российские облигации, выпущенные в декабре 2009 г. ⁵	Росс. рубли	2014	5 167	5 039
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2006 г.	Росс. рубли	2011	5 149	5 061

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

15 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2011 г.	31 декабря 2010 г.
«Королевский Банк Шотландии» АГ ²	Долл. США	2013	5 143	5 521
Российские облигации, выпущенные в феврале 2007 г.	Росс. рубли	2014	5 044	5 134
«Евроферт Трейдинг Лимитед ллс» ⁴	Росс. рубли	2015	5 000	5 000
Российские облигации, выпущенные в марте 2006 г. ⁵	Росс. рубли	2016	4 819	4 910
Российские облигации, выпущенные в июле 2009 г. ⁷	Росс. рубли	2014	2 704	5 000
«Российский национальный коммерческий банк» (ОАО)	Долл. США	2011	-	19 018
Российские облигации, выпущенные в сентябре 2006 г. ⁵	Росс. рубли	2011	-	4 801
Прочие долгосрочные займы	Различные	Различные	<u>93 532</u>	<u>99 422</u>
Итого долгосрочные займы			1 385 633	1 251 966
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			<u>(234 555)</u>	<u>(127 571)</u>
			1 151 078	1 124 395

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

² 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».

⁵ Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнерго».

⁶ Данные облигации были выпущены ОАО «Газпром нефть».

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

⁸ Займы получены для финансирования проекта освоения Южно-Русского нефтегазового месторождения.

Анализ займов по срокам погашения:	30 сентября 2011 г.	31 декабря 2010 г.
От одного года до двух лет	273 113	166 853
От двух до пяти лет	529 298	551 310
Свыше пяти лет	<u>348 667</u>	<u>406 232</u>
	1 151 078	1 124 395

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 1 133 757 млн. руб. и 1 065 435 млн. руб., а справедливая – 1 164 770 млн. руб. и 1 130 206 млн. руб. на 30 сентября 2011 и 31 декабря 2010 гг. соответственно. Все прочие долгосрочные займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся, в основном, на ставке ЛИБОР, и их балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2011 и 31 декабря 2010 гг. долгосрочные займы, включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам, на общую сумму 18 324 млн. руб. и 22 747 млн. руб. соответственно обеспечены выручкой от продаж газа в Западную Европу.

По облигациям участия в кредите, выпущенным «Газ Капитал С.А.» в апреле 2009 г. со сроком погашения в 2019 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2012 г. по номинальной стоимости облигаций в общей сумме 71 719 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2011 г.

По облигациям участия в кредите, выпущенным «Газ Капитал С.А.» в апреле 2004 г. со сроком погашения в 2034 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в апреле 2014 г. по номинальной стоимости облигаций в общей сумме 38 250 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2011 г.

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.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

15 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)

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 8 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Газпром нефть» в июле 2009 г. со сроком погашения в 2016 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в июле 2012 г. по номинальной стоимости облигаций.

По российским облигациям на сумму 5 000 млн. руб., выпущенным ОАО «Мосэнерго» в декабре 2009 г. со сроком погашения в 2014 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в декабре 2012 г. по номинальной стоимости облигаций.

По российским облигациям на сумму 4 783 млн. руб., выпущенным ОАО «Мосэнерго» в марте 2006 г. со сроком погашения в 2016 г., владельцы могут воспользоваться правом досрочного выкупа облигаций в марте 2012 г. по номинальной стоимости облигаций.

По российским облигациям на сумму 2 704 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.

16 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 законодательно установленной ставке 20%.

	Признание и сторнирование			Признание и сторнирование		
	30 сентября 2011 г.	временных разниц	31 декабря 2010 г.	30 сентября 2010 г.	временных разниц	31 декабря 2009 г.
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(353 818)	(37 251)	(316 567)	(342 564)	(37 938)	(304 626)
Финансовые активы	(13 971)	4 251	(18 222)	(18 372)	(668)	(17 704)
Товарно-материальные запасы	(216)	2 355	(2 571)	(1 717)	1 651	(3 368)
	(368 005)	(30 645)	(337 360)	(362 653)	(36 955)	(325 698)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	1 329	511	818	2 293	54	2 239
Прочие вычитаемые временные разницы	1 615	(1 784)	3 399	2 415	480	1 935
	2 944	(1 273)	4 217	4 708	534	4 174
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(365 061)	(31 918)	(333 143)	(357 945)	(36 421)	(321 524)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 и 2010 гг., включают в себя эффект от применения специального коэффициента 2 к основной норме амортизации в отношении основных средств, используемых для работы в условиях агрессивной среды. Соответствующие разницы, признанные в отношении основных средств, составили 20 263 млн. руб. и 23 088 млн. руб., соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

17 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

На 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. в собственности дочерних обществ ОАО «Газпром» находилось 726 млн. и 723 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром» соответственно, которые отражаются в учете как выкупленные собственные акции. Руководство Группы контролирует право голоса по этим акциям.

18 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
Выручка от продажи газа (без НДС, включая таможенные пошлины):				
Российская Федерация	103 641	93 823	502 271	437 410
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	128 060	106 657	496 134	323 315
Европа и другие страны	<u>355 970</u>	<u>289 018</u>	<u>1 241 720</u>	<u>948 333</u>
Валовая выручка от продажи газа	587 671	489 498	2 240 125	1 709 058
Таможенные пошлины	<u>(72 617)</u>	<u>(50 263)</u>	<u>(252 795)</u>	<u>(213 723)</u>
Чистая выручка от продажи газа	515 054	439 235	1 987 330	1 495 335
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	164 548	112 116	421 912	294 918
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	12 884	9 867	35 796	26 218
Европа и другие страны	<u>88 353</u>	<u>63 603</u>	<u>260 015</u>	<u>183 575</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	265 785	185 586	717 723	504 711
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	8 861	4 298	27 231	15 304
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	9 541	6 318	26 689	18 953
Европа и другие страны	<u>28 743</u>	<u>37 230</u>	<u>110 518</u>	<u>107 109</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	47 145	47 846	164 438	141 366
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	57 330	53 715	237 545	199 448
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	27 001	21 619	82 501	67 195
Прочая выручка	<u>37 270</u>	<u>31 277</u>	<u>107 119</u>	<u>87 502</u>
Итого выручка от продаж	949 585	779 278	3 296 656	2 495 557

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

19 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
	176 279	154 301	628 590	428 209
25 Покупные газ и нефть	103 726	66 950	310 268	211 816
Налоги, кроме налога на прибыль	89 319	76 963	267 377	227 500
Расходы на оплату труда	67 716	63 991	201 636	184 610
Амортизация	64 326	63 105	197 740	202 393
Транзит газа, нефти и продуктов нефтепереработки	56 643	51 723	127 583	121 279
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	26 809	13 706	77 676	36 006
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	26 959	23 290	76 595	69 737
Материалы	15 111	13 058	54 192	42 921
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	7 395	2 585	24 205	13 509
Транспортные расходы	8 336	7 319	22 078	18 294
Социальные расходы	8 461	5 688	20 339	15 775
Расходы по аренде	1 871	1 639	17 885	15 830
Расходы по транспортировке теплоэнергии	4 474	12 135	14 667	22 572
Расходы на исследования и разработки	5 398	4 208	13 737	11 796
Расходы на страхование	10 177	1 281	11 527	10 249
Увеличение оценочных резервов	2 382	2 044	6 496	6 284
Услуги по переработке	(33 325)	(14)	(3 883)	6 961
Курсовые разницы по операционным статьям	55 113	64 160	123 964	138 024
Прочие	<u>697 170</u>	<u>628 132</u>	<u>2 192 672</u>	<u>1 783 765</u>
Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(76 221)</u>	<u>(42 524)</u>	<u>(73 383)</u>	<u>(57 161)</u>
Итого операционные расходы	620 949	585 608	2 119 289	1 726 604

С 1 января 2011 г. Группа изменила представление операционных расходов, которые раскрывают расходы, понесенные в течение периода, по своей сути, корректируя их на общее изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочих эффектов. Сопоставимые данные были изменены соответствующим образом. Руководство полагает, что текущее представление операционных расходов в большей степени отражает характер деятельности Группы.

Расходы на оплату труда включают 7 640 млн. руб. и 24 812 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г., соответственно, и 4 013 млн. руб. и 14 188 млн. руб. расходов по пенсионным обязательствам за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 г., соответственно.

20 ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
Прибыль по курсовым разницам	4 258	31 532	103 368	111 774
Проценты к получению	5 895	3 846	13 452	15 188
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	94	1	192	5
Итого доходов от финансирования	10 247	35 379	117 012	126 967
Убыток по курсовым разницам	145 724	38 322	171 031	97 612
Проценты к уплате	1 924	6 636	21 292	30 790
Итого расходов по финансированию	147 648	44 958	192 323	128 402

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 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 17).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 22,9 млрд. и 23,0 млрд. акций за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г., соответственно, и 22,9 млрд. акций за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 г.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

22 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	<u>30 сентября</u> <u>2011 г.</u>	<u>31 декабря</u> <u>2010 г.</u>
Резерв по обязательствам на демонтаж основных средств и восстановление окружающей среды	102 742	101 407
Резерв по пенсионным обязательствам	97 387	84 064
Прочие	<u>5 420</u>	<u>14 569</u>
	205 549	200 040

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 249 334 млн. руб. и 254 304 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г., соответственно, отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов. В соответствии с МСФО (IAS) 19 активы пенсионного плана отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере около 419 млрд. руб. и 438 млрд. руб., соответственно. Активы пенсионного плана состоят из акций ОАО «Газпром», ОАО «Газпромбанк» и прочих активов НПФ «Газфонд».

23 УВЕЛИЧЕНИЕ ДОЛИ ВЛАДЕНИЯ В КОМПАНИИ «СИБИРЬ ЭНЕРДЖИ ЛТД.»

14 февраля 2011 г. Совет директоров компании «Сибирь Энерджи Лтд.» принял решение об уменьшении уставного капитала компании на 86,25 млн. акций (22,39%). ОАО «Центральная топливная компания», аффилированное с Правительством г. Москвы, приняло решение о выходе из состава владельцев «Сибирь Энерджи Лтд.» в обмен на денежную компенсацию в размере 740 млн. долл. США. В результате данной сделки с 15 февраля 2011 г. доля Группы в «Сибирь Энерджи Лтд.» составила 100%.

Вследствие уменьшения уставного капитала «Сибирь Энерджи Лтд.» Группа увеличила эффективную долю участия в ОАО «Московский НПЗ» с 66,04% до 74,36%.

В результате данной транзакции разница между стоимостью доли меньшинства и переданным возмещением в сумме 5 405 млн. руб. была признана в капитале и отражена в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов.

24 ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ ЗАО «ГАЗЭНЕРГОПРОМБАНК»

29 марта 2010 г. Советы директоров ЗАО «Газэнергопромбанк», дочернего банка Группы, и ОАО «АБ «Россия», банка не входящего в Группу, одобрили реорганизацию банков в форме присоединения ЗАО «Газэнергопромбанк» к ОАО «АБ «Россия».

30 апреля 2010 г. акционеры двух банков одобрили реорганизацию в форме присоединения ЗАО «Газэнергопромбанк» к ОАО «АБ «Россия». В соответствии с договором о присоединении все активы и обязательства ЗАО «Газэнергопромбанк» перешли к ОАО «АБ «Россия». Взамен своего контрольного пакета акций ЗАО «Газэнергопромбанк» Группа получила неконтрольный пакет акций ОАО «АБ «Россия». В соответствии с условиями договора о присоединении Группа утратила возможность контролировать финансовую и операционную политику ЗАО «Газэнергопромбанк» с 30 апреля 2010 г. Начиная с 30 апреля 2010 г. Группа прекратила отражать ЗАО «Газэнергопромбанк» в качестве дочернего общества.

25 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

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

Ниже приведено описание характера взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительное сальдо расчетов по состоянию на 30 сентября 2011 г.

Государство

Правительство Российской Федерации, являясь основным акционером ОАО «Газпром», имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50% в ОАО «Газпром». Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. 30 июня 2011 г. было проведено внеочередное Общее собрание акционеров для исполнения поручений Президента Российской Федерации, связанных с заменой в советах директоров акционерных обществ представителей государства, занимающих государственные должности, на независимых или поверенных директоров. В результате внеочередного Общего собрания акционеров два представителя государства в Совете директоров ОАО «Газпром» досрочно прекратили свои полномочия членов Совета директоров и был избран новый состав Совета директоров. Государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее хозяйственной деятельности и движение денежных средств.

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

Стороны, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. Цены на природный газ и 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 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г., а также за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 и 2010 гг., существенные операции проведенные Группой и сальдо расчетов с государством и контролируемые государством организациями, можно представить следующим образом:

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

25 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

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

В ходе регулярной деятельности, Группа несет расходы на электроэнергию и теплоэнергию (см. Примечание 19). Некоторая часть этих расходов относится к закупкам у компаний, контролируемых государством. Из-за структуры российского рынка электроэнергии эти закупки не могут быть надлежащим образом отделены от закупок электроэнергии от частных компаний.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 и 2010 гг., раскрыта в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. раскрыта в Примечании 10.

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 государственные служащие не получают вознаграждения от Группы. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общими годовыми собраниями акционеров обществ Группы.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за всех своих сотрудников, включая ключевой управленческий персонал. Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое НПФ «Газфонд», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые обществами Группы. Сотрудники большинства компаний Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

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

Ассоциированные и совместно контролируемые компании

По состоянию на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г., а также за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 и 2010 гг., существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными и совместно контролируемыми компаниями, и остатки по расчетам с этими компаниями представлены следующим образом:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
Выручка от продажи газа	Доходы	Доходы	Доходы	Доходы
ОАО «Белтрансгаз»	35 438	26 696	106 327	83 318
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	17 137	15 009	66 365	59 332
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	14 720	7 900	46 097	27 202
ЗАО «Панрусгаз»	14 614	14 730	39 015	48 737
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)*	2 234	1 398	24 645	16 267
АО «Газум»	5 137	5 182	22 792	18 360
АО «Овергаз Инк.»	5 798	3 747	17 614	13 248
АО «Молдовагаз»	3 862	2 858	13 467	11 365
«Промгаз С.п.А.»	1 943	2 358	9 730	9 126
АО «Лиетувос дуйос»	2 359	1 531	8 183	7 515
АО «Латвияс Газе»	1 702	1 370	7 295	3 224
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	1 907	2 893	6 755	9 372
«ПремиумГаз С.п.А.»	1 202	1 538	5 474	5 780
«ГВХ Газхандель ГмбХ»**	-	2 301	4 900	6 889

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

25 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2011 г.	2010 г.	2011 г.	2010 г.
Выручка от продажи газа	Доходы	Доходы	Доходы	Доходы
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 362	2 066	4 825	6 694
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	887	819	2 990	2 448
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	4 273	3 995	14 407	12 943
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	3 053	2 853	10 291	9 245
ОАО «НОВАТЭК»***	-	6 940	-	18 998
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	11 448	6 401	28 594	24 111
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	4 194	2 781	14 241	8 823
Выручка от продажи услуг по переработке газа				
ТОО «КазРосГаз»	1 066	839	3 749	3 319
Покупной газ	Расходы	Расходы	Расходы	Расходы
«РосУкрЭнерго АГ»	-	-	122 541	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	11 529	9 440	37 595	29 821
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	8 248	6 754	26 884	21 326
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	8 718	6 243	23 772	18 073
ТОО «КазРосГаз»	6 332	6 033	19 788	21 170
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	650	2 063	3 418	6 264
ОАО «НОВАТЭК»***	-	2 317	-	8 976
Покупка услуг по транспортировке газа				
ОАО «Белтрансгаз»	3 591	3 920	10 788	10 440
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	2 555	2 341	7 738	7 226
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	1 793	1 895	5 387	5 726
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	969	1 098	2 810	3 273
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	16 825	13 245	50 888	41 839
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	11 159	8 721	33 887	24 958
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	7 762	6 519	24 221	18 636
Покупка услуг по переработке				
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	2 263	2 141	6 041	5 839

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

**В мае 2011 г. Группа приобрела 50% акций в «ГВХ Газхандель ГмбХ». В результате этой сделки «ГВХ Газхандель ГмбХ» стало дочерним обществом Группы.

***В декабре 2010 г. Группа продала 9,4% акций ОАО «НОВАТЭК». В результате этой сделки Группа прекратила оказывать существенное влияние на компанию ОАО «НОВАТЭК». Оставшаяся доля учитывается в составе долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (см. Примечание 13).

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

25 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

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 30 сентября 2011 г.		По состоянию на 31 декабря 2010 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
ОАО «Белтрансгаз»	16 755	-	14 972	-
АО «Молдовагаз»*	16 722	-	2 717	-
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	8 751	-	10 829	-
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	7 840	-	7 870	-
ЗАО «Панрусгаз»	7 263	-	8 087	-
АО «Овергаз Инк.»	6 222	-	5 820	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	5 696	-	7 253	-
АО «Газум»	3 220	-	5 164	-
«Промгаз С.п.А.»	2 100	-	2 143	-
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	1 957	-	1 238	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	1 803	-	1 432	-
АО «Лиетувос дуйос»	1 475	-	2 103	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ» (ВИЕЕ)	1 310	-	2 763	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 288	-	1 023	-
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	614	-	498	-
ОАО «Газпромбанк»	518	-	1 567	-
ТОО «КазРосГаз»	427	-	647	-
«РосУкрЭнерго АГ»	-	-	81 622	-
Денежные средства и их эквиваленты в ассоциированных компаниях				
ОАО «Газпромбанк»	145 865	-	191 552	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	16 612	-	15 439	-
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	5 001	-	3 894	-
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	2 104	-	4 806	-
Долгосрочные векселя				
ОАО «Газпромбанк»	977	-	943	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	6 793	-	6 976
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	5 516	-	6 466
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	3 499	-	4 984
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	-	3 649	-	3 777
ТОО «КазРосГаз»	-	3 179	-	4 336
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	-	3 058	-	2 635
«ВИНГАЗ ГмбХ и Ко. КГ»	-	2 934	-	2 806
«Промгаз С.п.А.»	-	2 316	-	1 583
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	-	1 666	-	1 394

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

25 **СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на 30 сентября 2011 г.		По состоянию на 31 декабря 2010 г.	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
Краткосрочная кредиторская задолженность				
ОАО «Белтрансгаз»	-	1 346	-	1 297
ОАО «Газпромбанк»	-	107	-	708
«РосУкрЭнерго АГ»	-	-	-	8 447
Прочие долгосрочные обязательства				
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	3 186	-	3 187
ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества	-	1 891	-	1 115
ЗАО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	497	-	497
Краткосрочные займы и текущая часть обязательств по долгосрочным займам от ассоциированных компаний				
ОАО «Газпромбанк»	-	12 667	-	6 973
ОАО «Томскнефть» ВНК и его дочерние общества	-	5 247	-	7 027
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмБХ и Ко. КГ» (ВИЕХ)	-	1 140	-	2 527
ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерние общества	-	228	-	-
Долгосрочные займы от ассоциированных компаний				
«РосУкрЭнерго АГ»	-	18 413	-	-
ОАО «Газпромбанк»	-	3 893	-	3 770

* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 70 107 млн. руб. и 69 305 млн. руб. на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г., соответственно.

Информация по инвестициям в ассоциированные и совместно контролируемые компании представлена в Примечании 11.

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных и совместно контролируемых компаний, представлена в Примечании 26.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

26 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства, по состоянию на 30 сентября 2011 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Финансовые поручительства

	30 сентября 2011 г.	31 декабря 2010 г.
Поручительства, выданные за:		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	104 155	100 260
«Норд Стрим АГ»	99 016	50 005
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	7 795	12 974
«ЕМ Интерфинанс Лимитед»	5 839	5 694
«Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед»	4 951	4 824
«Девере Капитал Интернэшнл Лимитед»	2 431	4 217
ОАО «Группа Е4»	1 560	1 450
ЗАО «Ачимгаз»	406	4 330
ООО «Северный Европейский Трубный проект»	-	27 227
ООО «Торговый Дом «Трубопровод»	-	8 305
ООО «Производственная фирма «ВИС»	-	4 472
Прочие	<u>24 508</u>	<u>17 619</u>
	250 661	241 377

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 4 180 млн. долл. США и 4 374 млн. долл. США по состоянию на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. соответственно, а также поручительства в евро на сумму 2 530 млн. евро и 1 494 млн. евро по состоянию на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. 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 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 7 795 млн. руб. (245 млн. долл. США) и 12 974 млн. руб. (426 млн. долл. США) 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 результате по состоянию на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. сумма поручительств за «Девере Капитал Интернэшнл Лимитед», «Блэкрок Капитал Инвестментс Лимитед» и «ЕМ Интерфинанс Лимитед» составляет 13 221 млн. руб. (415 млн. долл. США) и 14 735 млн. руб. (483 млн. долл. США), соответственно.

В 2007 г. Группа выдала поручительства компании «Винтерсхалл Фермегенсфервальтунгсгезельшафт мбХ» за ЗАО «Ачимгаз» под обеспечение полученных займов, направленных на дополнительное финансирование опытно-промышленной эксплуатации проекта разработки Ачимовских отложений Уренгойского месторождения. Ответственность Группы по займам ограничена 50% в соответствии с долей владения в ЗАО «Ачимгаз». По состоянию на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. сумма поручительств составляет 406 млн. руб. (9 млн. евро) и 4 330 млн. руб. (107 млн. евро) соответственно.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

26 Контрактные и условные обязательства и операционные риски
(продолжение)

В мае 2008 г. Группа выдала поручительство ОАО «Банк Москвы» за компанию ОАО «Группа Е4» под обеспечение обязательств по договору на поставку силовых установок. По состоянию на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. сумма поручительства составляет 1 560 млн. руб. (36 млн. евро) и 1 450 млн. руб. (36 млн. евро) 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 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. сумма поручительства составляет 104 155 млн. руб. (3 268 млн. долл. США) и 100 260 млн. руб. (3 290 млн. долл. США) соответственно.

В январе 2010 г. Группа выдала поручительство ОАО «Банк ВТБ» за компанию ООО «Производственная Фирма «ВИС» под обеспечение кредитной линии, привлеченной с целью реализации проектов по строительству промышленных объектов для Группы Газпром, в т. ч. приоритетных инвестиционных проектов по строительству генерирующих мощностей для нужд ОАО «ОГК-6». По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма поручительства составила 4 472 млн. руб. В сентябре 2011 г. кредит был погашен.

В марте 2010 г. Группа выдала поручительство банку «Сосьете Женераль» за «Норд Стрим АГ», гарантируя завершение работ по Фазе 1 строительства трубопровода «Норд Стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Группа обязуется погасить всю задолженность перед кредиторами первой фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим АГ». По состоянию на 30 сентября 2011 г. и 31 декабря 2010 г. сумма поручительства составляет 70 008 млн. руб. (1 613 млн. евро) и 50 005 млн. руб. (1 240 млн. евро) соответственно.

В мае 2011 г. Группа выдала поручительство банку «Сосьете Женераль» за «Норд Стрим АГ», гарантируя завершение работ по Фазе 2 строительства трубопровода «Норд Стрим». В соответствии с условиями данной гарантии Группа обязуется погасить всю задолженность перед кредиторами второй фазы проекта в рамках своей доли (51%) в случае неуплаты суммы долга компанией «Норд Стрим АГ». По состоянию на 30 сентября 2011 г. сумма поручительства составляет 29 008 млн. руб. (668 млн. евро).

В ноябре 2010 г. Группа выдала поручительство ОАО «Газпромбанк» в обеспечение кредита, выданного ООО «Северный Европейский Трубный проект» для осуществления расчетов с поставщиками трубной продукции, поставляемой дочерним обществам ОАО «Газпром». По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма поручительства составила 27 227 млн. руб. В феврале 2011 г. кредит был погашен.

В ноябре 2010 г. Группа выдала поручительство ОАО «Газпромбанк» в обеспечение кредита, выданного ООО «Торговый Дом «Трубопровод» для осуществления расчетов с поставщиками трубной продукции, поставляемой дочерним обществам ОАО «Газпром». По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма поручительства составила 8 305 млн. руб. В феврале 2011 г. кредит был погашен.

Исковые требования

В декабре 2010 г. компания «РВЕ Трансгаз» А.С. подала иск в международный арбитраж против Группы Газпром с требованием о пересмотре цен по долгосрочному контракту на поставку газа. Дело в настоящий момент находится на рассмотрении Арбитражного суда. Переговоры с «РВЕ Трансгаз» А.С. по вопросу цены продолжаются. В настоящий момент оценить потенциальный ущерб для Группы Газпром не представляется возможным.

В июле 2011 г. компания «Э.ОН Рургаз» АГ подала иск в международный арбитраж против Группы Газпром с заявлением о пересмотре цен по долгосрочным контрактам на поставку газа. Рассмотрение дела еще не назначено. Переговоры с «Э.ОН Рургаз» АГ по вопросу цены продолжаются. В настоящий момент оценить потенциальный ущерб для Группы Газпром не представляется возможным.

ОАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ
ПРОВЕРКУ) - 30 СЕНТЯБРЯ 2011 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

26 Контрактные и условные обязательства и операционные риски
(продолжение)

Прочие

Группа осуществляет покупку услуг по транспортировке газа у ряда ассоциированных и совместно контролируемых компаний (см. Примечание 25). В ноябре 2011 года в связи с началом коммерческих поставок газа по газопроводу «Норд Стрим» Группа начала покупку услуг по транспортировке газа у компании «Норд Стрим АГ».

27 События после отчетной даты

Инвестиции

В ноябре 2011 г. Группа подписала договор купли-продажи с Государственным комитетом по имуществу Республики Беларусь о приобретении дополнительной 50% доли в ОАО «Белтрансгаз» за 2 500 млн. долл. США с оплатой денежными средствами. В декабре 2011 г. сделка была завершена. В результате, Группа получила контроль над ОАО «Белтрансгаз», увеличив свою долю до 100%.

Займы

В ноябре 2011 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 000 млн. долл. США с процентной ставкой 4,95% и сроком погашения в 2016 г. и облигации участия в кредите на сумму 600 млн. долл. США с процентной ставкой 5,99% и сроком погашения в 2021 г. в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн. долл. США.

В ноябре 2011 г. Группа выпустила процентные документарные облигации на сумму 15 000 млн. руб. с процентной ставкой 7,6% и сроком погашения в 2014 г.

В декабре 2011 г. Группа привлекла синдицированный кредит от консорциума банков на сумму 800 млн. долл. США с процентной ставкой ЛИБОР+1,95% и сроком погашения в 2016 г. Агентом по сделке выступает «Бэнк оф Токио-Митцубиси ЮЭфДжей Лтд.».

**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 (на русском языке)