

**ОАО «ГАЗПРОМ»**

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

**30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**

## ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ОБЗОРА КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам открытого акционерного общества «Газпром»

### *Введение*

Нами проведен обзор прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (далее – «Группа») по состоянию на 30 сентября 2007 года и относящихся к нему консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибылях и убытках за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 года и о движении денежных средств и об изменениях в капитале за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 года. Ответственность за подготовку данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность», как она представлена на страницах 3 - 35, 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 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».

Не делая оговорок к нашему отчету, обращаем внимание на Примечание 27 к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Правительству Российской Федерации принадлежит контрольный пакет акций ОАО «Газпром», и государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы.

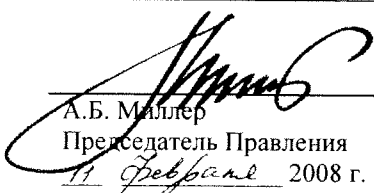
*ZAO PricewaterhouseCoopers Audit*

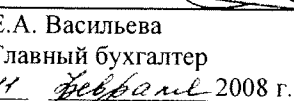
Москва, Российская Федерация

11 Февраля 2008 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ**  
**БАЛАНС ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**  
**НА 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 сентября 2007 г.	31 декабря 2006 г.
	<b>Активы</b>		
	<b>Оборотные активы</b>		
6, 25	Денежные средства и их эквиваленты	776 411	269 224
6	Денежные средства с ограничением к использованию	27 676	12 356
7	Краткосрочные финансовые активы	72 430	106 574
8	Дебиторская задолженность и предоплата	677 938	662 040
9	Товарно-материальные запасы	265 569	207 459
	НДС к возмещению	117 475	140 305
	Прочие оборотные активы	<u>101 435</u>	<u>84 347</u>
		2 038 934	1 482 305
	<b>Внеоборотные активы</b>		
10	Основные средства	3 302 888	3 034 968
11	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	530 286	318 142
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	373 432	251 123
13	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	204 494	150 874
26	Прочие внеоборотные активы	<u>388 395</u>	<u>72 513</u>
		4 799 495	3 827 620
	<b>Итого активы</b>	6 838 429	5 309 925
	<b>Обязательства и капитал</b>		
	<b>Краткосрочные обязательства</b>		
25	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	998 542	398 126
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	55 531	68 380
	Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	394 082	290 705
	Краткосрочные векселя к уплате	<u>16 080</u>	<u>102 859</u>
		1 464 235	860 070
	<b>Долгосрочные обязательства</b>		
14	Долгосрочные займы	947 102	668 343
	Долгосрочные векселя к уплате	5 300	17 186
26	Резервы предстоящих расходов и платежей	57 813	119 578
15	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	302 377	275 508
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>4 681</u>	<u>19 420</u>
		1 317 273	1 100 035
	<b>Итого обязательства</b>	2 781 508	1 960 105
	<b>Капитал</b>		
16	Уставный капитал	325 194	325 194
16	Выкупленные собственные акции	(26 255)	(41 801)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>3 402 007</u>	<u>2 905 065</u>
		3 700 946	3 188 458
	Доля меньшинства	<u>355 975</u>	<u>161 362</u>
	<b>Итого капитал</b>	4 056 921	3 349 820
	<b>Итого обязательства и капитал</b>	6 838 429	5 309 925

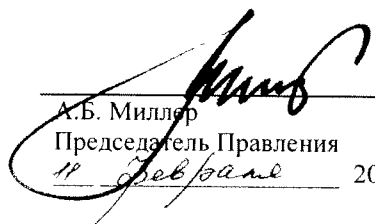
  
А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
11 февраля 2008 г.

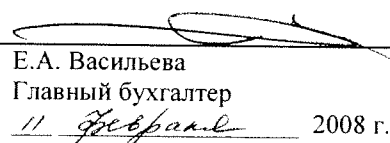
  
Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
11 февраля 2008 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ**  
**И УБЫТКАХ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**  
**ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2007 г.	2006 г.	2007 г.	2006 г.
17	Выручка от продаж	516 175	489 904	1 660 069	1 581 328
18	Операционные расходы	<u>(371 028)</u>	<u>(326 488)</u>	<u>(1 163 243)</u>	<u>(1 012 913)</u>
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>145 147</b>	<b>163 416</b>	<b>496 826</b>	<b>568 415</b>
21	Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	-	-	44 692	-
19	Доходы от финансирования	51 772	20 475	115 001	82 320
19	Расходы по финансированию	<u>(35 893)</u>	<u>(12 222)</u>	<u>(87 021)</u>	<u>(51 576)</u>
11	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	7 295	2 901	22 489	19 869
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	<u>1 139</u>	<u>387</u>	<u>19 586</u>	<u>3 531</u>
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>169 460</b>	<b>174 957</b>	<b>611 573</b>	<b>622 559</b>
	Текущий налог на прибыль	(44 532)	(44 329)	(150 366)	(156 684)
	Отложенный налог на прибыль	<u>(488)</u>	<u>(2 599)</u>	<u>(6 717)</u>	<u>(5 610)</u>
	Налог на прибыль	<u>(45 020)</u>	<u>(46 928)</u>	<u>(157 083)</u>	<u>(162 294)</u>
	<b>Прибыль за период</b>	<b>124 440</b>	<b>128 029</b>	<b>454 490</b>	<b>460 265</b>
	<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>				
	Акционерам ОАО «Газпром»	113 088	120 805	426 268	442 296
	Доле меньшинства	<u>11 352</u>	<u>7 224</u>	<u>28 222</u>	<u>17 969</u>
		<b>124 440</b>	<b>128 029</b>	<b>454 490</b>	<b>460 265</b>
20	<b>Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)</b>	<b>4,81</b>	<b>5,30</b>	<b>18,21</b>	<b>19,41</b>

  
А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
11 февраля 2008 г.

  
Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
11 февраля 2008 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ**  
**ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2007 г.	2006 г.
	<b>Операционная деятельность</b>		
	Прибыль до налогообложения	611 573	622 559
	<b>Корректировки к прибыли до налогообложения</b>		
21	Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	(44 692)	-
	Амортизация	137 057	120 875
	Нереализованная чистая прибыль по курсовым разницам	(24 889)	(37 130)
	Проценты к уплате	54 877	34 185
	Проценты к получению	(56 933)	(27 229)
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(19 586)	(3 531)
	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(22 489)	(19 869)
	Увеличение резервов	9 567	12 596
	Прочее	7 352	(6 450)
	Итого влияние корректировок	40 264	73 447
	Увеличение долгосрочных активов	(41 888)	(19 223)
	Увеличение (уменьшение) долгосрочных обязательств	1 119	(1 592)
	Неденежное выбытие и поступление основных средств и прочих долгосрочных финансовых активов	(54 644)	(50 515)
	Общий эффект от изменений в оборотном капитале	470 276	(164 753)
	Уплаченный налог на прибыль	(146 642)	(169 617)
	<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>	<b>880 058</b>	<b>290 306</b>
	<b>Инвестиционная деятельность</b>		
	Капитальные вложения	(392 670)	(270 194)
23	Приобретение доли в капитале «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	(192 330)	-
23	Дополнительные вложения в «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	(41 152)	-
21	Приобретение дочерних обществ и долей в ассоциированных компаниях	(4 789)	(30 307)
	Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, вызванное изменением порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»	(18 518)	-
	Полученные проценты	49 519	26 778
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	(5 071)	(2 036)
	Прочее	(1 441)	(270)
	<b>Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности</b>	<b>(606 452)</b>	<b>(276 029)</b>
	<b>Финансовая деятельность</b>		
	Поступления по долгосрочным займам (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	623 200	75 241
	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(214 629)	(183 286)
	Чистое (погашение) поступление краткосрочных заемных средств	(22 291)	31 828
	Чистое (погашение) поступление от выпуска векселей	(82 727)	82 722
	Уплаченные проценты	(59 194)	(32 072)
	Приобретение собственных акций	(540 763)	(187 295)
	Продажа собственных акций	550 229	204 793
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	(15 320)	3 181
	<b>Чистые денежные средства, полученные от (использованные для) финансовой деятельности</b>	<b>238 505</b>	<b>(4 888)</b>
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(4 924)	(2 866)
	<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>507 187</b>	<b>6 523</b>
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	269 224	146 866
6	<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода</b>	<b>776 411</b>	<b>153 389</b>

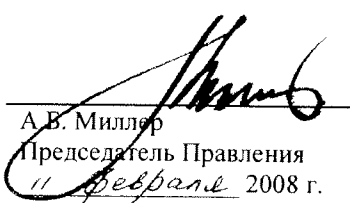
А.Е. Миллер  
Председатель Правления  
11 февраля 2008 г.

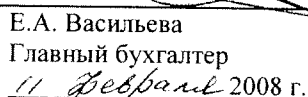
Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
11 февраля 2008 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ**  
**ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**  
**ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2007 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	
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г.</b>								
	Сальдо на 31 декабря 2005 г.	22,9	325 194	(19 504)	2 270 727	2 576 417	142 317	2 718 734
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	25 723	25 723	-	25 723
	Курсовые разницы	-	-	-	(642)	(642)	-	(642)
	Чистая прибыль, отнесенная непосредственно на капитал	-	-	-	25 081	25 081	-	25 081
	Прибыль за период	-	-	-	442 296	442 296	17 969	460 265
	Итого доходов за период	-	-	-	467 377	467 377	17 969	485 346
16	Чистый результат по операциям с собственными акциями	(0,1)	-	(14 193)	13 881	(312)	-	(312)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(13 796)	(13 796)	-	(13 796)
	Дивиденды	-	-	-	(34 233)	(34 233)	(9 110)	(43 343)
	<b>Сальдо на 30 сентября 2006 г.</b>	<b>22,8</b>	<b>325 194</b>	<b>(33 697)</b>	<b>2 703 956</b>	<b>2 995 453</b>	<b>151 176</b>	<b>3 146 629</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г.</b>								
	Сальдо на 31 декабря 2006 г.	22,9	325 194	(41 801)	2 905 065	3 188 458	161 362	3 349 820
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	-	-	-	14 557	14 557	-	14 557
	Курсовые разницы	-	-	-	766	766	-	766
	Чистая прибыль, отнесенная непосредственно на капитал	-	-	-	15 323	15 323	-	15 323
	Прибыль за период	-	-	-	426 268	426 268	28 222	454 490
	Итого доходов за период	-	-	-	441 591	441 591	28 222	469 813
16	Чистый результат по операциям с собственными акциями	0,0	-	6 708	(25)	6 683	-	6 683
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(2 260)	(2 260)	-	(2 260)
	Дивиденды	-	-	-	(59 765)	(59 765)	(9 320)	(69 085)
21	Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	0,6	-	8 838	111 015	119 853	90 844	210 697
22	Приобретение контрольного пакета акций ОАО «Мосэнерго»	-	-	-	6 386	6 386	66 936	73 322
	Выбытие долей в дочерних организациях	-	-	-	-	-	17 931	17 931
	<b>Сальдо на 30 сентября 2007 г.</b>	<b>23,5</b>	<b>325 194</b>	<b>(26 255)</b>	<b>3 402 007</b>	<b>3 700 946</b>	<b>355 975</b>	<b>4 056 921</b>

  
А.В. Миллер  
Председатель Правления  
11 февраля 2008 г.

  
Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
11 февраля 2008 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 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 практически всю добычу природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным экспортером природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти и производство нефтепродуктов.

Группа непосредственно осуществляет следующие виды хозяйственной деятельности:

- Разведка и добыча газа;
- Транспортировка газа;
- Продажа газа на внутренний рынок и на экспорт;
- Добыча нефти и газового конденсата;
- Переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки.

Прочие виды финансово-хозяйственной деятельности включают в себя, в основном, банковскую деятельность, строительство и медиа активы.

Хозяйственная деятельность Группы подвержена сезонным колебаниям, пик спроса на газ приходится на первый и четвертый кварталы года. Обычно примерно 20% и 70% годового объема газа отгружается за три и девять календарных месяцев, заканчивающихся 30 сентября, соответственно.

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

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, валютный контроль, 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 34»). Данная консолидированная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2006 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 24,95 и 26,33 на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно. Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 35,35 и 34,70 на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

### **3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ (продолжение)**

В первом квартале 2007 г. Группа прекратила отражать негосударственный пенсионный фонд «Газфонд» в качестве дочерней компании (см. Примечание 21).

Несмотря на то, что показатели НПФ «Газфонд» не включены в консолидированную финансовую отчетность, Группа продолжает включать в отчетность показатели деятельности ОАО «Газпромбанк» и его дочерних обществ (включая ОАО «Сибур Холдинг» и его дочерние общества и компании группы Газпром-Медиа) в связи с тем, что исторически и на дату подписания отчетности представители ОАО «Газпром» занимают большинство мест в Совете директоров ОАО «Газпромбанк». По состоянию на 30 сентября 2007 г. ОАО «Газпром» владеет приблизительно 46% долей в ОАО «Газпромбанк», который в свою очередь владеет приблизительно 74% и 100% долями в ОАО «Сибур Холдинг» и компаниях группы Газпром-Медиа соответственно.

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

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 г.

Учетная политика в отношении дочерних обществ была дополнена по отношению к той, которая была раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 г. Учетная политика в отношении дочерних обществ раскрыта ниже.

#### *Дочерние компании*

К дочерним компаниям Группы относятся компании, финансовая и операционная политика которых определяется Группой и Группа получает выгоды от деятельности этих компаний. Дочерние компании, в которых Группа владеет более 50% голосующих акций или имеет возможность осуществлять контроль иным способом, были включены в консолидированную финансовую отчетность. Таким образом, в консолидированную финансовую отчетность включены показатели деятельности компаний, в которых Группа владеет менее 50% голосующих акций, но имеет возможность осуществлять контроль иным способом. Контроль может быть осуществлен посредством наличия большинства в Совете директоров или в аналогичных управляющих органах.

Консолидированная финансовая отчетность включает показатели деятельности дочерних компаний с момента установления контроля над ними. С момента потери контроля показатели дочерних обществ прекращают включаться в консолидированную финансовую отчетность. Все внутригрупповые операции и активы, а также нереализованная прибыль исключаются. Информация о доле меньшинства раскрывается отдельно.

При приобретении дочерних компаний используется метод покупки. Затраты на приобретение оцениваются на основании справедливой стоимости переданных активов, выпущенных акций и других обязательств, возникающих в момент приобретения, а также расходов, непосредственно связанных с приобретением. Датой приобретения считается дата, на которую осуществляется объединение компаний. В случае, когда приобретение компании осуществляется поэтапно, затраты на приобретение оцениваются по состоянию на дату каждой сделки.

#### **Новые стандарты финансовой отчетности**

В 2007 году Группа начала применять все стандарты МСФО (IFRS), а также изменения к ним и их интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2007 г. и имеют отношение к ее деятельности, за исключением интерпретации IFRIC 10 «Промежуточная финансовая отчетность и обесценение» (IFRIC 10), который Группа начала применять в 2006 году досрочно.



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

---

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

С 1 января 2007 г. Группа начала применять МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: Раскрытие информации» и изменение к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности – раскрытие информации по капиталу». Новый МСФО (IFRS) 7 требует более подробного раскрытия информации о финансовых инструментах. Изменение к МСФО (IAS) 1 расширяет объем раскрытия информации о капитале компании и методах управления капиталом. Раскрытие информации в соответствии с МСФО (IFRS) 7 будет представлено в консолидированной финансовой отчетности Группы за год. Введение МСФО (IFRS) 7 не оказало влияния на оценку и классификацию финансовых инструментов.

Применение интерпретации IFRIC 8 «Область применения МСФО (IFRS) 2» (IFRIC 8), интерпретации IFRIC 9 «Переоценка встроенных производных финансовых инструментов» (IFRIC 9) и интерпретации IFRIC 11 «МСФО (IFRS) 2 - Группа и операции с собственными акциями» (IFRIC 11), вступивших в силу с 1 января 2007 г., не повлияли на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Начиная с 1 января 2007 г. Группа досрочно стала применять интерпретацию IFRIC 14 «МСФО (IAS) 19 - Лимит актива по плану с установленными выплатами, минимальные требования к финансированию и их взаимозависимость» (IFRIC 14). IFRIC 14 рассматривает следующие вопросы: когда возврат средств из плана или сокращение будущих взносов в план рассматриваются как имеющиеся в наличии в соответствии с п. 58 МСФО (IAS) 19 «Вознаграждение работникам»; как минимальные требования к финансированию могут повлиять на наличие сокращения будущих взносов в план, когда минимальные требования к финансированию могут привести к возникновению обязательства. Применение IFRIC 14 не повлияло на консолидированную финансовую отчетность Группы за предыдущие периоды. Влияние IFRIC 14 на консолидированную финансовую отчетность описано в Примечании 21.

Все изменения учетной политики были осуществлены в соответствии с условиями переходного периода, предусмотренными соответствующими стандартами, в случае отсутствия подобных условий применялись положения МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в учетных оценках и ошибки». Все принятые стандарты требуют ретроспективного применения.

Перечисленные далее новые Стандарты и изменения к Стандартам еще не вступили в силу и не применялись при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:

- МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 г. или после этой даты. Стандарт замещает МСФО (IAS) 14 «Сегментная отчетность». Стандарт требует, чтобы результаты деятельности операционных сегментов компании отражались в отчетности «с точки зрения руководства». В общих чертах, информация, отражаемая в отчетности, должна быть информацией, которую руководство использует для внутренних целей при оценке деятельности сегментов и принятии решения о распределении ресурсов между операционными сегментами. Такая информация может отличаться от той, которая используется для подготовки отчета о прибылях и убытках и бухгалтерского баланса. Вследствие этого МСФО требует пояснений по принципам подготовки сегментной информации и приведение ее к показателям отчета о прибылях и убытках и бухгалтерского баланса. Ожидается, что применение МСФО (IFRS) 8 существенно не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.
- Поправка к МСФО (IAS) 23 «Расходы по займам», которая вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 г. или после этой даты. Поправка к МСФО (IAS) 23 исключает возможность сразу же включать в состав затрат те расходы по займам, которые можно непосредственно отнести на активы, подготовка которых к использованию или реализации занимает достаточно большой период времени. Ожидается, что применение этих поправок существенно не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (МСФО (IAS) 1) вступают в силу с 1 января 2009 г. или после этой даты. Главное изменение в МСФО (IAS) 1 - замена отчета о прибылях и убытках на отчет о совокупном доходе, который будет также включать все совокупные изменения в капитале, не связанные с владельцами, такие как переоценка финансовых активов, имеющих в наличии для продажи. Пересмотренный МСФО (IAS) 1 также вводит требования к представлению отчета о финансовом положении (бухгалтерский баланс) на начало наиболее раннего сопоставимого периода, в котором компания изменяла сопоставимые данные в результате переклассификаций, изменений в учетной политике или исправления ошибок. Ожидается, что применение этих поправок повлияет на представление консолидированной финансовой отчетности, но существенно не повлияет на признание или оценку отдельных операций и сальдо.
- Интерпретация IFRIC 12 «Сервисные концессионные соглашения» (IFRIC 12), применяемая к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2008 г. или после этой даты. Сервисные концессионные соглашения – соглашения, согласно которым государство или организации государственного сектора предоставляют право организациям частного сектора оказывать услуги в отношении объектов общественного пользования (таких как дороги, аэропорты и другие объекты общественного пользования). Интерпретация разъясняет, как организации частного сектора должны применять существующие МСФО для учета прав и обязательств, возникающих в рамках сервисных концессионных соглашений. В настоящее время руководство Группы оценивает влияние, которое принятие Интерпретации IFRIC 12 может иметь на консолидированную финансовую отчетность.
- Интерпретация IFRIC 13 «Программы поощрения постоянных клиентов» (IFRIC 13) (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2008 г. или после этой даты). IFRIC 13 рассматривает следующие вопросы: необходимо ли признавать и оценивать обязательства компании, предоставлять товары и услуги в будущем бесплатно или с дисконтом; если на поощрительные кредиты выделяются средства, в каком объеме они должны выделяться; когда должна признаваться выручка; если поощрения предоставляются третьей стороной, как должна оцениваться выручка. Ожидается, что применение IFRIC 13 не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**Существенные оценки в применении учетной политики**

Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в консолидированной финансовой отчетности активы и обязательства в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые, как считается, являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от таких оценок и суждений. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего года, включают оценку справедливой стоимости финансовых инструментов, резервов на снижение стоимости, отложенного налога на прибыль и резервов предстоящих расходов и платежей, а также справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств. Оценки руководства применяются и при определении порядка отражения различных инвестиций в консолидированной финансовой отчетности Группы (см. Примечание 21).

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство. В соответствии с практикой, предлагаемой Стандартом МСФО (IAS) 14 «Сегментная отчетность» для вертикально интегрированных производств, в деятельности Группы могут быть выделены следующие хозяйственные сегменты:

- Добыча газа – разведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка газа – продажа газа на внутренний рынок и на экспорт;
- Добыча нефти и газового конденсата – добыча и разведка нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Прочее – прочая деятельность, включая банковскую.

Указанные сегменты нашли отражение в структуре Группы и в системе подготовки финансовой отчетности Группы.

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г.</b>							
<b>Выручка по сегментам</b>							
Выручка от межсегментных продаж	179 761	372 789	36 545	69 123	4 577	-	662 795
Выручка от внешних продаж	<u>4 123</u>	<u>30 560</u>	<u>1 058 275</u>	<u>117 956</u>	<u>351 954</u>	<u>97 201</u>	<u>1 660 069</u>
<b>Итого выручки по сегментам</b>	183 884	403 349	1 094 820	187 079	356 531	97 201	2 322 864
<b>Расходы по сегментам</b>							
Межсегментные расходы	(3 726)	(38 573)	(541 153)	-	(79 343)	-	(662 795)
Внешние расходы	<u>(158 207)</u>	<u>(238 186)</u>	<u>(313 610)</u>	<u>(139 419)</u>	<u>(209 833)</u>	<u>(91 329)</u>	<u>(1 150 584)</u>
<b>Итого расходов по сегментам</b>	<u>(161 933)</u>	<u>(276 759)</u>	<u>(854 763)</u>	<u>(139 419)</u>	<u>(289 176)</u>	<u>(91 329)</u>	<u>(1 813 379)</u>
<b>Финансовый результат по сегментам</b>							
Нераспределенные операционные расходы	21 951	126 590	240 057	47 660	67 355	5 872	509 485
<b>Прибыль от продаж</b>							<u>(12 659)</u>
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	3 054	340	7 883	5 436	5 469	307	496 826
							22 489

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г.</b>							
<b>Выручка по сегментам</b>							
Выручка от межсегментных продаж	168 621	329 504	30 630	47 863	5 144	-	581 762
Выручка от внешних продаж	<u>2 529</u>	<u>25 141</u>	<u>1 005 807</u>	<u>141 049</u>	<u>333 216</u>	<u>73 586</u>	<u>1 581 328</u>
<b>Итого выручки по сегментам</b>	171 150	354 645	1 036 437	188 912	338 360	73 586	2 163 090
<b>Расходы по сегментам</b>							
Межсегментные расходы	(4 275)	(32 687)	(487 173)	(136)	(57 491)	-	(581 762)
Внешние расходы	<u>(149 979)</u>	<u>(220 374)</u>	<u>(237 942)</u>	<u>(141 218)</u>	<u>(198 551)</u>	<u>(52 067)</u>	<u>(1 000 131)</u>
<b>Итого расходов по сегментам</b>	<u>(154 254)</u>	<u>(253 061)</u>	<u>(725 115)</u>	<u>(141 354)</u>	<u>(256 042)</u>	<u>(52 067)</u>	<u>(1 581 893)</u>
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	16 896	101 584	311 322	47 558	82 318	21 519	581 197
Нераспределенные операционные расходы							<u>(12 782)</u>
<b>Прибыль от продаж</b>							568 415
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	786	907	2 618	4 584	8 546	2 428	19 869
<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2007 г.</b>							
<b>Выручка по сегментам</b>							
Выручка от межсегментных продаж	64 696	130 497	10 478	29 446	1 514	-	236 631
Выручка от внешних продаж	<u>1 158</u>	<u>9 501</u>	<u>302 947</u>	<u>42 962</u>	<u>130 170</u>	<u>29 437</u>	<u>516 175</u>
<b>Итого выручки по сегментам</b>	65 854	139 998	313 425	72 408	131 684	29 437	752 806
<b>Расходы по сегментам</b>							
Межсегментные расходы	(1 305)	(11 110)	(191 081)	-	(33 135)	-	(236 631)
Внешние расходы	<u>(56 455)</u>	<u>(85 094)</u>	<u>(74 306)</u>	<u>(55 716)</u>	<u>(71 918)</u>	<u>(31 125)</u>	<u>(374 614)</u>
<b>Итого расходы по сегментам</b>	<u>(57 760)</u>	<u>(96 204)</u>	<u>(265 387)</u>	<u>(55 716)</u>	<u>(105 053)</u>	<u>(31 125)</u>	<u>(611 245)</u>
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	8 094	43 794	48 038	16 692	26 631	(1 688)	141 561
Нераспределенные операционные расходы							<u>3 586</u>
<b>Прибыль от продаж</b>							145 147
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	769	57	1 266	3 417	1 705	81	7 295

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Прочее	Итого
<b>За три месяца, закончившихся 30 сентября 2006 г.</b>							
<b>Выручка по сегментам</b>							
Выручка от межсегментных продаж	57 891	125 904	9 150	12 060	1 463	-	206 468
Выручка от внешних продаж	<u>698</u>	<u>8 165</u>	<u>285 753</u>	<u>45 579</u>	<u>123 479</u>	<u>26 230</u>	<u>489 904</u>
<b>Итого выручки по сегментам</b>	58 589	134 069	294 903	57 639	124 942	26 230	696 372
<b>Расходы по сегментам</b>							
Межсегментные расходы	(1 477)	(9 800)	(179 719)	(51)	(15 421)	-	(206 468)
Внешние расходы	<u>(52 297)</u>	<u>(88 249)</u>	<u>(50 299)</u>	<u>(49 511)</u>	<u>(75 508)</u>	<u>(12 019)</u>	<u>(327 883)</u>
<b>Итого расходы по сегментам</b>	<u>(53 774)</u>	<u>(98 049)</u>	<u>(230 018)</u>	<u>(49 562)</u>	<u>(90 929)</u>	<u>(12 019)</u>	<u>(534 351)</u>
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	4 815	36 020	64 885	8 077	34 013	14 211	162 021
Нераспределенные операционные расходы							<u>1 395</u>
<b>Прибыль от продаж</b>							163 416
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	225	679	(3 157)	1 417	2 641	1 096	2 901

Внутренние трансфертные цены устанавливаются руководством Группы с целью обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних обществ в рамках каждого отдельного сегмента. Цены определяются на основе показателей российской бухгалтерской отчетности каждого дочернего общества по принципу «себестоимость плюс нормальная прибыль».

**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 и средства на счетах в банках. В составе ограниченных к использованию денежных средств отражены денежные средства и их эквиваленты в сумме 2 912 млн. руб. и 2 877 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями некоторых займов. Кроме того, денежные средства с ограничением к использованию в соответствии с банковским законодательством включают остатки денежных средств в дочерних банках в размере 24 764 млн. руб. и 9 479 млн. руб. на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г., денежные средства и их эквиваленты, относящиеся к деятельности ОАО «Газпромбанк», составили 528 651 млн. руб. и 76 604 млн. руб. соответственно.

**7 КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

	30 сентября 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Финансовые активы, предназначенные для торговли	67 007	84 816
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 4 062 млн. руб. и 4 353 млн. руб. на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно)	<u>5 423</u>	<u>21 758</u>
	72 430	106 574

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**7 КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

Финансовые активы, предназначенные для торговли, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют 61 404 млн. руб. и 33 977 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно. Данные активы в основном включают рыночные долевые и долговые ценные бумаги, предназначенные для получения краткосрочной прибыли.

Финансовые активы, предназначенные для торговли, находящиеся на балансе НПФ «Газфонд» по состоянию на 31 декабря 2006 г. составляли 46 340 млн. руб. (см. Примечание 21).

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, включают в основном векселя третьих сторон со сроками погашения в течение двенадцати месяцев после отчетной даты.

**8 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	30 сентября 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	295 184	254 082
Авансы выданные и предоплата	112 951	114 059
Прочая дебиторская задолженность	<u>269 803</u>	<u>293 899</u>
	677 938	662 040

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 90 502 млн. руб. и 91 962 млн. руб. на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. прочая дебиторская задолженность включает в себя дебиторскую задолженность, относящуюся к деятельности ОАО «Газпромбанк», в сумме 202 523 млн. руб. и 243 735 млн. руб. соответственно. Эти суммы, в основном, представляют собой депозиты в других банках и кредиты, выданные клиентам банков на коммерческих условиях в зависимости от кредитных рисков и сроков погашения.

**9 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости, начисленного в размере 1 562 млн. руб. и 1 852 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

**10 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Активы производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)			Итого
	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное строитель- ство		
<b>По состоянию на 31 декабря 2005 г.</b>				
Первоначальная стоимость	4 207 853	113 109	340 947	4 661 909
Накопленная амортизация	<u>(1 833 985)</u>	<u>(36 913)</u>	-	<u>(1 870 898)</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г.</b>	2 373 868	76 196	340 947	2 791 011
<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г.</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 г.	2 373 868	76 196	340 947	2 791 011
Амортизация	(118 526)	(2 025)	-	(120 551)
Поступление	4 711	274	245 651	250 636
Передача	51 368	909	(52 277)	-
Выбытие	(8 427)	(15 068)	(7 639)	(31 134)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	<u>(4 388)</u>	<u>(4 388)</u>
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2006 г.</b>	2 302 994	60 286	522 294	2 885 574

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**10 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

	Активы производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
<b>За три месяца, закончившихся</b>				
<b>31 декабря 2006 г.</b>				
Остаточная стоимость на 30 сентября 2006 г.	2 302 994	60 286	522 294	2 885 574
Амортизация	(43 217)	(652)	-	(43 869)
Поступление	9 362	359	172 428	182 149
Приобретение дочерних обществ	10 013	-	10 489	20 502
Передача	320 759	3 251	(324 010)	-
Выбытие	(653)	(2 529)	(2 630)	(5 812)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(3 576)	(3 576)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 г.</b>	<b>2 599 258</b>	<b>60 715</b>	<b>374 995</b>	<b>3 034 968</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2006 г.</b>				
Первоначальная стоимость	4 567 453	90 081	374 995	5 032 529
Накопленная амортизация	(1 968 195)	(29 366)	-	(1 997 561)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 г.</b>	<b>2 599 258</b>	<b>60 715</b>	<b>374 995</b>	<b>3 034 968</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся</b>				
<b>30 сентября 2007 г.</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 г.	2 599 258	60 715	374 995	3 034 968
Амортизация	(139 226)	(1 910)	-	(141 136)
Поступление	4 035	472	318 746	323 253
Приобретение дочерних обществ	92 754	25	16 575	109 354
Передача	64 606	115	(64 721)	-
Выбытие	(10 311)	(4 396)	(6 666)	(21 373)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(2 178)	(2 178)
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2007 г.</b>	<b>2 611 116</b>	<b>55 021</b>	<b>636 751</b>	<b>3 302 888</b>
<b>По состоянию на 30 сентября 2007 г.</b>				
Первоначальная стоимость	4 705 332	83 666	636 751	5 425 749
Накопленная амортизация	(2 094 216)	(28 645)	-	(2 122 861)
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2007 г.</b>	<b>2 611 116</b>	<b>55 021</b>	<b>636 751</b>	<b>3 302 888</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**10 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

Активы производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 2 574 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 92 502 млн. руб. и 91 803 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 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 8 867 млн. руб. и 11 573 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

**11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ**

Прим.		Стоимость инвестиций на		Доля чистой прибыли (убытка)*	
		30 сентября 2007 г.	31 декабря 2006 г.	30 сентября 2007 г.	2006 г.
23	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» **	235 985	-	2 503	-
	ОАО «НГК «Славнефть»	141 729	140 165	7 543	13 130
27	ОАО «НОВАТЭК»	66 067	63 426	2 651	-
27	АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	28 459	30 865	362	455
	ОАО «Московский НПЗ»	16 126	15 266	859	23
22,27	ОАО «Мосэнерго»	-	16 751	(125)	(327)
	ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» ***	-	5 643	-	478
27	«ВИНГАЗ ГмбХ»	5 062	6 197	2 320	2 152
27	ОАО «Стройтрансгаз»	3 615	3 559	57	12
	ОАО «Московская городская электросетевая компания» ***	-	2 823	-	368
	АО «Латвияс Газе»	3 008	3 109	83	144
	ОАО «Московская теплосетевая компания» ***	-	2 412	-	(78)
	АО «Лиетувос Дуйос»	2 007	1 756	326	144
	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	991	1 063	(22)	(68)
27	«РосУкрЭнерго АГ»	-	-	-	(2 471)
	ЗАО «Нортгаз»	2 994	2 272	722	795
27	ТОО «КазРосГаз»	3 508	1 934	1 724	1 063
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 6 236 млн. руб. и 5 312 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно)	<u>20 735</u>	<u>20 901</u>	<u>3 486</u>	<u>4 049</u>
		<u>530 286</u>	<u>318 142</u>	<u>22 489</u>	<u>19 869</u>

\* данный показатель представляет собой долю Группы в чистой прибыли (убытке) ассоциированных и совместно контролируемых компаний за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 и 2006 гг. соответственно.

\*\* В апреле 2007 г. Группа приобрела 50% плюс одна акция «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» (Сахалин Энерджи) (см. Примечание 23).

\*\*\* компании, образованные в результате реорганизации ОАО «Мосэнерго», выбывшие в текущем периоде в связи с изменением порядка отражения НПФ «Газфонд» (см. Примечание 21).



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)**

Обобщенная финансовая информация крупнейших ассоциированных и совместно контролируемых компаний Группы представлена ниже:

	Доля в акционер- ном капитале	Страна	По состоянию на 30 сентября 2007 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50%	Бермуды	434 930	74 286	16 465	(32 035)
ОАО «НГК «Славнефть»	50%	Россия	378 485	92 924	111 497	9 979
ОАО «НОВАТЭК»	19%	Россия	96 577	17 599	45 509	13 670
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48%	Польша	58 280	28 110	8 878	644
ОАО «Московский НПЗ»	39%	Россия	45 150	3 615	7 390	2 213
«ВИНГАЗ ГмбХ»	35%	Германия	104 629	95 907	135 468	6 059
ОАО «Стройтрансгаз»	18%	Россия	55 987	37 102	26 339	306
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	23 084	8 217	7 162	243
АО «Лиетувос Дуйос»	37%	Литва	24 342	4 801	6 631	879
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50%	Нидерланды	56 101	52 624	5 036	(87)
«РосУкрЭнерго АГ»	50%	Швейцария	111 666	105 103	181 772	5 311
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	7 036	1 169	4 158	1 415
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	8 350	1 333	10 765	3 447

	Доля в акционер- ном капитале	Страна	По состоянию на 30 сентября 2006 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
ОАО «НГК «Славнефть»	50%	Россия	374 985	91 125	145 903	26 338
ОАО «НОВАТЭК»	19%	Россия	82 654	16 876	37 088	11 230
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	48%	Польша	57 100	31 191	8 920	949
ОАО «Московский НПЗ»	39%	Россия	42 874	3 615	4 482	59
ОАО «Мосэнерго»	30%	Россия	60 807	31 779	50 316	(2 228)
ОАО «Московская объединенная электросетевая компания»	28%	Россия	44 247	14 616	17 368	2 595
«ВИНГАЗ ГмбХ»	35%	Германия	100 527	92 656	139 370	6 933
ОАО «Стройтрансгаз»	18%	Россия	49 325	23 857	31 941	727
ОАО «Московская городская электросетевая компания»	28%	Россия	18 118	962	7 258	2 067
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	15 499	4 466	6 142	425
ОАО «Московская теплосетевая компания»	28%	Россия	16 697	4 513	8 018	(427)
АО «Лиетувос Дуйос»	37%	Литва	22 561	4 361	5 421	387
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50%	Нидерланды	60 600	56 552	5 260	(272)
«РосУкрЭнерго АГ»	50%	Швейцария	94 666	88 160	140 050	(14 239)

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)**

	Доля в акционерном капитале	Страна	По состоянию на 30 сентября 2006 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	6 055	1 716	4 225	1 569
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	4 836	1 434	10 183	2 129
ЗАО «АрмРосГазпром»	45%	Армения	12 163	3 035	3 178	257

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

Стоимость доли Группы в ассоциированных компаниях, определенная на основе публикуемых рыночных котировок, приведена в таблице ниже:

	30 сентября 2007 г.	31 декабря 2006 г.
ОАО «НОВАТЭК»	77 128	98 455
ОАО «Мосэнерго»	-	44 491
АО «Латвияс Газе»	6 985	6 984
АО «Лиетувос Дуйос»	6 290	6 658

**12 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	30 сентября 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	251 005	191 816
Авансы на капитальное строительство	122 427	59 307
	373 432	251 123

Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 13 510 млн. руб. и 15 170 млн. руб. на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата включают в себя дебиторскую задолженность, относящуюся к деятельности ОАО «Газпромбанк», в сумме 153 222 млн. руб. и 99 380 млн. руб. соответственно. Эти суммы, в основном, представляют собой долгосрочные кредиты, выданные клиентам банков на коммерческих условиях в зависимости от кредитных рисков и сроков погашения.

**13 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ**

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в общей сумме 204 494 млн. руб. и 150 874 млн. руб., представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 2 431 млн. руб. и 10 253 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, находящиеся на балансе дочерних банков Группы, составляют 36 394 млн. руб. и 5 511 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

В состав финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, включена доля в уставном капитале РАО «ЕЭС России» в размере 10,49%, справедливая стоимость которой, определенная на основе публикуемых рыночных котировок, составляет 137 649 млн. руб. и 128 599 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОЮ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ**

	<b>Валюта</b>	<b>Окончательный срок погашения</b>	<b>30 сентября 2007 г.</b>	<b>31 декабря 2006 г.</b>
Долгосрочные займы:				
Ситибанк Интернэшнл Пи-Эл-Си*	Долл. США	2008	87 528	-
АБН АМРО	Долл. США	2012	50 454	-
Морган Стенли Банк АГ	Долл. США	2013	44 011	47 558
Калион Кредит Агриколь КИБ*	Долл. США	2010	41 286	-
Кредит Свисс Интернэшнл	Долл. США	2009	40 938	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.	Долл. США	2013	40 445	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г.	Евро	2012	36 653	34 793
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г.	Евро	2015	36 038	35 886
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г.	Евро	2010	35 376	35 408
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.	Долл. США	2016	34 431	35 786
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.	Долл. США	2022	32 575	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г.	Долл. США	2037	31 471	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г.	Долл. США	2034	31 037	32 074
Дойче Банк АГ	Долл. США	2014	30 230	31 776
Структурированные облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2004 г.	Долл. США	2020	28 607	33 901
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г.	Евро	2014	28 398	27 317
АБН АМРО*	Долл. США	2010	27 106	35 765
Дрезднер Банк АГ*	Долл. США	2010	25 648	33 143
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г.	Евро	2014	25 175	-
Еврооблигации ОАО «Газпромбанк», выпущенные в сентябре 2005 г.	Долл. США	2015	24 760	26 557
Дрезднер Банк АГ*	Долл. США	2008	19 721	33 135
Еврооблигации ОАО «Газпромбанк», выпущенные в октябре 2003 г.	Долл. США	2008	19 248	19 927
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2009	18 269	18 798
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г.	Евро	2017	18 221	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г.	Евро	2017	18 149	17 443
Еврооблигации ОАО «Газпромбанк», выпущенные в апреле 2007 г.	Долл. США	2010	17 706	-
АБН АМРО	Долл. США	2008	16 655	-
Кредит Свисс Интернэшнл	Евро	2009	14 231	13 969
Дж. П. Морган Чейз Банк	Руб.	2010	12 909	-
Ситибанк Интернэшнл Пи-Эл-Си	Долл. США	2009	12 837	16 646
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2009	12 769	15 921
Синдикат иностранных банков	Долл. США	2008	12 707	13 179
Делфа Банк*	Долл. США	2008	12 485	13 502
Кредит Свисс Интернэшнл	Долл. США	2009	12 323	-
Кредит Свисс Интернэшнл	Долл. США	2008	12 071	-
Еврооблигации ОАО «Газпромбанк», выпущенные в феврале 2007 г.	Руб.	2010	10 029	-
ООО «Арагон»	Евро	2010	9 938	9 541
Дойче Банк АГ	Долл. США	2011	9 075	9 358
Кредит Свисс Интернэшнл	Евро	2007	8 986	8 720
Либерти Хамшир Корпорейшн	Руб.	2009	7 719	7 600

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)**

	Валюта	Окончательный срок погашения	30 сентября 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Международный консорциум банков	Евро	2008	7 707	1 735
Еврооблигации ОАО «Газпромбанк», выпущенные в январе 2004 г.	Долл. США	2008	7 699	7 971
Кредит Свисс Интернэшнл	Евро	2008	7 199	6 996
Кредит Свисс Интернэшнл	Евро	2008	7 073	7 009
АБН АМРО	Долл. США	2009	6 260	6 609
Газстрим СА	Долл. США	2010	5 687	7 050
Кредит Свисс Интернэшнл	Долл. США	2009	5 229	5 293
Российские облигации, выпущенные в октябре 2004 г.	Руб.	2007	5 180	5 084
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2006 г.	Руб.	2011	5 144	5 057
Дж. П. Морган Чейз банк	Долл. США	2011	5 140	5 302
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2006 г.	Руб.	2009	5 139	5 040
АБН АМРО*	Долл. США	2009	5 069	5 355
Российские облигации, выпущенные в феврале 2005 г.	Руб.	2010	5 052	5 134
Российские облигации, выпущенные в августе 2005 г.	Руб.	2009	5 050	5 134
Российские облигации, выпущенные в феврале 2007 г.	Руб.	2014	5 038	-
Российские облигации ОАО «Мосэнерго», выпущенные в марте 2006 г.	Руб.	2016	5 032	-
Российские облигации ОАО «Мосэнерго», выпущенные в сентябре 2006 г.	Руб.	2011	5 012	-
БНП Париба СА	Долл. США	2008	4 993	5 271
Газстрим СА	Долл. США	2012	4 786	7 248
Маннесманн (Дойче Банк АГ)*	Евро	2008	4 494	5 814
Дойче Банк АГ	Долл. США	2009	2 266	2 988
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2007	-	13 386
Прочие долгосрочные займы	Различные	Различные	80 896	84 818
Итого долгосрочных займов			1 203 360	805 997
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			(256 258)	(137 654)
			947 102	668 343

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

Анализ займов по срокам погашения:	30 сентября 2007 г.	31 декабря 2006 г.
От одного года до двух лет	244 888	111 280
От двух до пяти лет	232 395	242 230
Свыше пяти лет	469 819	314 833
	947 102	668 343

По состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. в составе долгосрочных займов отражены долгосрочные займы, привлеченные ОАО «Газпромбанк» в сумме 120 960 млн. руб. и 84 628 млн. руб. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)**

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 746 742 млн. руб. и 563 142 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно. По всем прочим долгосрочным займам предусмотрены варьируемые процентные ставки, базирующиеся, в основном, на ставке ЛИБОР.

По состоянию на 30 сентября 2007 и 31 декабря 2006 гг. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму 28 607 млн. руб. и 33 901 млн. руб. соответственно обеспечены выручкой от продаж газа в Западную Европу.

**15 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 24%.

	Признание и сторнирование		Признание и сторнирование			
	30 сентября 2007 г.	временных разниц	31 декабря 2006 г.	30 сентября 2006 г.	временных разниц	31 декабря 2005 г.
<b>Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:</b>						
Основные средства	(262 333)	(20 594)	(241 739)	(239 757)	(4 638)	(235 119)
Финансовые активы	(40 717)	(2 605)	(38 112)	(28 293)	(7 551)	(20 742)
Товарно-материальные запасы	<u>(4 148)</u>	<u>(3 959)</u>	<u>(189)</u>	<u>(2 540)</u>	<u>427</u>	<u>(2 967)</u>
	<b>(307 198)</b>	<b>(27 158)</b>	<b>(280 040)</b>	<b>(270 590)</b>	<b>(11 762)</b>	<b>(258 828)</b>
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	1 759	53	1 706	2 723	(106)	2 829
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>3 062</u>	<u>236</u>	<u>2 826</u>	<u>2 843</u>	<u>(1 288)</u>	<u>4 131</u>
	<b>4 821</b>	<b>289</b>	<b>4 532</b>	<b>5 566</b>	<b>(1 394)</b>	<b>6 960</b>
<b>Итого чистых отложенных налоговых обязательств</b>	<b>(302 377)</b>	<b>(26 869)</b>	<b>(275 508)</b>	<b>(265 024)</b>	<b>(13 156)</b>	<b>(251 868)</b>

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., включают в себя эффект приобретения ОАО «Мосэнерго» (см. Примечание 22). Соответствующие разницы, признанные в отношении основных средств, составили 18 367 млн. руб.

В состав признанных налогооблагаемых разниц в отношении финансовых активов включена разница, связанная с доведением стоимости акций РАО «ЕЭС России» до рыночной стоимости, в сумме 2 172 млн. руб. и 8 424 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 и 2006 гг. соответственно. Текущий налог на прибыль по данной операции начислен не был.

**16 КАПИТАЛ**

**Уставный капитал**

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**16 КАПИТАЛ (продолжение)**

**Выкупленные собственные акции**

По состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. в собственности дочерних компаний ОАО «Газпром» находилось соответственно 99 млн. и 749 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром», которые отражаются в учете как выкупленные собственные акции. Руководство Группы контролирует право голоса по этим акциям.

Также в состав собственных акций по состоянию на 30 сентября 2007 г. включены 46 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром», на которые в июне 2006 г. Группа выписала опционы «пут» по цене исполнения 13,27 долл. США за акцию. Опционы были исполнены в ноябре 2007 г. (см. Примечание 29). На 30 сентября 2007 г. обязательства по опционам в размере 15 230 млн. руб. отражены в составе «Краткосрочной кредиторской задолженности и начисленных обязательств».

**17 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2007 г.	2006 г.	2007 г.	2006 г.
Выручка от продажи газа (без НДС, включая акциз и таможенные пошлины):				
Российская Федерация	61 377	55 759	275 677	247 668
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	59 265	66 108	204 666	184 350
Дальнее зарубежье	248 893	241 477	782 631	830 830
Валовая выручка от продажи газа	369 535	363 344	1 262 974	1 262 848
Акциз	(42)	(1)	(96)	(1 330)
Таможенные пошлины	(65 388)	(76 892)	(200 480)	(253 182)
Чистая выручка от продажи газа	304 105	286 451	1 062 398	1 008 336
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	73 379	67 157	192 667	173 505
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	12 955	10 221	31 709	22 166
Дальнее зарубежье	43 836	46 101	127 578	137 545
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	130 170	123 479	351 954	333 216
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:				
Российская Федерация	10 267	9 397	23 817	20 134
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	4 928	4 787	13 339	15 789
Дальнее зарубежье	27 767	31 395	80 800	105 126
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	42 962	45 579	117 956	141 049
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	9 501	8 165	30 560	25 141
Прочая выручка	29 437	26 230	97 201	73 586
	516 175	489 904	1 660 069	1 581 328



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

---

**20 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 16).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 23,5 и 23,4 млрд. акций за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., и 22,8 млрд. акций за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г., соответственно.

**21 ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ НПФ «ГАЗФОНД»**

В 1994 году Группа основала негосударственный пенсионный фонд НПФ «Газфонд». В предыдущие отчетные периоды показатели НПФ «Газфонд» включались в консолидированную финансовую отчетность Группы в связи с вовлеченностью руководства Группы в принятие финансовых и инвестиционных решений НПФ «Газфонд», а также в осуществление инвестиционной политики фонда. Не связанные со стратегическими интересами Группы вложения составляли незначительную часть активов НПФ «Газфонд».

В течение первого квартала 2007 г. в законодательстве Российской Федерации произошли изменения в отношении деятельности пенсионных фондов. В частности было принято Постановление Правительства Российской Федерации № 63 от 01 февраля 2007 г., которое усилило ограничения в отношении инвестиционной стратегии пенсионных фондов и состава их инвестиционного портфеля. После оценки влияния указанных изменений в законодательстве в марте 2007 г. руководством Группы принято решение о прекращении использования инвестиционного потенциала фонда в интересах Группы.

В соответствии с изменениями в законодательстве Группой принято решение о прекращении включения показателей НПФ «Газфонд» в консолидированную финансовую отчетность в качестве дочерней компании в первом квартале 2007 г. В результате изменения порядка отражения инвестиционные активы фонда учитываются Группой как активы пенсионного плана в соответствии с МСФО (IAS) 19 и не отражаются по отдельным статьям консолидированного бухгалтерского баланса Группы. Основные статьи, на которые повлияло изменение порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»: краткосрочные финансовые активы, прочие внеоборотные активы, резервы предстоящих расходов и платежей, доля меньшинства и выкупленные собственные акции. Кроме того, доли участия НПФ «Газфонд» в дочерних обществах ОАО «Газпром» (таких как ОАО «Газпромбанк», ОАО «Сибур Холдинг» и их дочерние общества) учитываются как доля меньшинства.

В соответствии с МСФО (IAS) 19 активы пенсионного плана признаются, исходя из оценки их справедливой стоимости с учетом ряда ограничений. Группа признала активы пенсионного плана в сумме около 266 млрд. руб. по состоянию на 31 марта 2007 г. в соответствии с этими требованиями. Активы пенсионного плана состоят из акций ОАО «Газпром», ОАО «Газпромбанк» и других активов, находящихся на балансе НПФ «Газфонд» по состоянию на 31 марта 2007 г. Справедливая стоимость этих активов может меняться в связи с изменением предпосылок, используемых при расчетах. По состоянию на 31 марта 2007 г. руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере около 590 млрд. руб.

В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 19 и IFRIC 14 сумма признаваемых в консолидированном бухгалтерском балансе активов пенсионного плана была уменьшена до 266 млрд. руб. Вводимые МСФО (IAS) 19 и IFRIC 14 ограничения отражают сумму непризнанных актуарных убытков и справедливую стоимость будущих выплат в НПФ «Газфонд». Оценка справедливой стоимости была проведена на основании общепринятых методик проведения оценки, которые включают в себя использование рыночных котировок и данных о схожих сделках.

Изменение порядка отражения показателей НПФ «Газфонд» оказало следующее влияние на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы:



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**21 ИЗМЕНЕНИЕ ПОРЯДКА ОТРАЖЕНИЯ НПФ «ГАЗФОНД» (продолжение)**

	Описание	Увеличение/ (Уменьшение)
<b>Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс по МСФО</b>		
Прочие внеоборотные активы	Признание активов пенсионного плана	265 715
Резервы предстоящих расходов и платежей	Исключение пенсионных обязательств с установленными выплатами в части обязательств НПФ «Газфонд»	(76 166)
Выкупленные собственные акции	Выбытие акций ОАО «Газпром», находившихся на балансе НПФ «Газфонд»	8 838
Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Превышение справедливой стоимости акций ОАО «Газпром» над их балансовой стоимостью	111 015
Краткосрочные финансовые активы	Выбытие ранее включаемых в консолидированную финансовую отчетность активов НПФ «Газфонд»	(46 340)
Денежные средства и их эквиваленты	Выбытие ранее включаемых в консолидированную финансовую отчетность активов НПФ «Газфонд»	(18 518)
Дебиторская задолженность и предоплата	Выбытие ранее включаемых в консолидированную финансовую отчетность активов НПФ «Газфонд»	(7 098)
Прочие оборотные активы	Выбытие ранее включаемых в консолидированную финансовую отчетность активов НПФ «Газфонд»	(6 640)
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	Выбытие ранее включаемых в консолидированную финансовую отчетность активов НПФ «Газфонд»	(7 896)
Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Финансовый результат от изменения порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»	44 692
Доля меньшинства	Признание доли меньшинства в дочерних обществах Группы, вложения в которые учтены на балансе НПФ «Газфонд»	90 844
<b>Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях и убытках по МСФО</b>		
Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	Финансовый результат от изменения порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»	44 692
<b>Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале по МСФО</b>		
	Выбытие акций ОАО «Газпром», находившихся на балансе НПФ «Газфонд»	8 838
Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	Превышение справедливой стоимости акций ОАО «Газпром» над их балансовой стоимостью	111 015
	Признание доли меньшинства в дочерних обществах Группы, вложения в которые учтены на балансе НПФ «Газфонд»	90 844
<b>Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств по МСФО</b>		
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, вызванное изменением порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»	Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, вызванное изменением порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»	(18 518)

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «МОСЭНЕРГО»**

В мае 2007 г. после проведения дополнительной эмиссии акций ОАО «Мосэнерго» Группа увеличила свою долю участия в ОАО «Мосэнерго» до контрольного пакета в 50,95%, заплатив 66 163 млн. руб. денежными средствами.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» Группа признала приобретенные активы и обязательства по справедливой стоимости. Оценка по справедливой стоимости включает допущения и оценки, относящиеся к будущим событиям. Текущая стоимость активов и обязательств ОАО «Мосэнерго», определенная в соответствии с МСФО, отличается от справедливой стоимости, определенной в соответствии с МСФО (IFRS) 3, незначительно. Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств была определена на основании предварительной оценки. Руководству необходимо отразить окончательные результаты в консолидированной финансовой отчетности в течение 12 месяцев со дня приобретения. Все корректировки справедливой стоимости будут применены ретроспективно с даты приобретения. Детальный перечень активов и обязательств приведен ниже:

	<b>Справедливая стоимость</b>
Денежные средства и их эквиваленты	65 700
Дебиторская задолженность и предоплата	5 606
Товарно-материальные запасы	4 369
Прочие оборотные активы	<u>612</u>
<b>Оборотные активы</b>	<b>76 287</b>
Основные средства	107 858
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	7 599
Прочие внеоборотные активы	<u>637</u>
<b>Внеоборотные активы</b>	<b>116 094</b>
<b>Итого активы</b>	<b>192 381</b>
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	20 320
Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	<u>7 563</u>
<b>Краткосрочные обязательства</b>	<b>27 883</b>
Долгосрочные займы	10 159
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	17 932
Прочие долгосрочные обязательства	<u>1 219</u>
<b>Долгосрочные обязательства</b>	<b>29 310</b>
<b>Капитал</b>	<b>135 188</b>
<b>Справедливая стоимость чистых активов дочернего общества на дату приобретения</b>	<b>135 188</b>
Справедливая стоимость дополнительно приобретенной доли Группы в ОАО «Мосэнерго»	40 286
Стоимость приобретения	<u>66 163</u>
<b>Гудвилл</b>	<b>25 877</b>

После увеличения доли в уставном капитале до контрольного пакета Группа признала в составе своих активов 65 700 млн. руб. денежных средств ОАО «Мосэнерго». Чистый отток денежных средств, связанный с приобретением дополнительного пакета акций ОАО «Мосэнерго» в сумме 463 млн. руб. отражен в строке «Прочие» в показателях движения денежных средств по инвестиционной деятельности консолидированного отчета о движении денежных средств.

Выручка от продаж в размере 11 460 млн. руб. и убыток в размере 1 670 млн. руб. представляют собой сумму выручки от продаж и убытка ОАО «Мосэнерго» за период с момента приобретения Группой контрольного пакета до 30 сентября 2007 г. В случае, если бы приобретение произошло 1 января 2007 г., выручка от продаж Группы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., составила бы 516 175 млн. руб. и 1 683 157 млн. руб., соответственно. Прибыль Группы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г. составила бы 124 440 млн. руб. и 453 988 млн. руб., соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

---

**22 ПРИОБРЕТЕНИЕ ОАО «МОСЭНЕРГО» (продолжение)**

Признанный гудвилл в основном представляет собой эффект будущей синергии, вызванной оптимизацией структуры потребления топлива ОАО «Мосэнерго».

**23 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЛИ В «САХАЛИН ЭНЕРДЖИ ИНВЕСТМЕНТ КОМПАНИ ЛТД.»**

В апреле 2007 г. Группа приобрела долю в капитале «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» (Сахалин Энерджи) в размере 50% плюс 1 акция за 192 330 млн. руб. (7 450 млн. долл. США) с оплатой денежными средствами. Сахалин Энерджи является оператором проекта «Сахалин-2», который включает в себя разработку и добычу сырой нефти, природного газа, производство сжиженного природного газа на Пильтун-Астохском и Лунском месторождениях.

С даты приобретения Группе принадлежит 50% плюс одна акция, «Шелл» 27,5% минус одна акция, «Митсуи» 12,5% и «Митсубиси» 10% уставного капитала. В соответствии с новой структурой акционерного капитала, Группа приобрела возможность значительного влияния на Сахалин Энерджи и учла данное приобретение в составе инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании. Справедливая стоимость приобретенной доли в Сахалин Энерджи приблизительно равна покупной стоимости, соответственно гудвилл не был признан в составе инвестиции. Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств была определена на основании предварительной оценки. Руководству необходимо отразить окончательные результаты в бухгалтерском учете консолидированной финансовой отчетности в течение 12 месяцев со дня приобретения.

После приобретения Сахалин Энерджи Группа инвестировала в проект 41 152 млн. руб. (1 556 млн. долл. США). Доля Группы в чистой прибыли Сахалин Энерджи за период с даты приобретения по 30 сентября 2007 г. составила 2 503 млн. руб. (99 млн. долл. США). По состоянию на 30 сентября 2007 г. балансовая стоимость инвестиции в Сахалин Энерджи составила 235 985 млн. руб. (9 105 млн. долл. США).

**24 ОПЦИОНЫ НА ПОКУПКУ С ЭНИ С. П. а.**

В рамках соглашения между Группой и ЭНИ С. П. а. (ЭНИ) в апреле 2007 г. Группа получила опцион на покупку 51% доли в компаниях ОАО «Арктик Газ», ЗАО «Уренгой Инк.» и ОАО «Нефтегазтехнология», действующий до апреля 2009 г. В случае если Группа воспользуется этим опционом, данные активы будут управляться совместно контролируемой Группой и ЭНИ компанией. Также Группа получила опцион на покупку 20% доли в ОАО «Газпром нефть», действующий до апреля 2009 г. за 3,7 млрд. долл. США плюс дополнительные расходы, связанные с приобретением.

**25 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ, КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ОАО «ГАЗПРОМБАНК»**

По состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. денежные средства и их эквиваленты, относящиеся к деятельности ОАО «Газпромбанк», составили 528 651 млн. руб. и 76 604 млн. руб. соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. кредиторская задолженность и начисленные обязательства, относящиеся к деятельности ОАО «Газпромбанк», составили 707 448 млн. руб. и 151 842 млн. руб. соответственно.

В октябре 2007 г. 472 206 млн. руб. денежных средств, размещенных на депозитных счетах ОАО «Газпромбанк», были переведены в Федеральный бюджет РФ, что также привело к соответствующему уменьшению кредиторской задолженности и начисленных обязательств.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**26 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ**

	30 сентября 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Резерв по обязательствам по охране окружающей среды	36 004	31 670
Резерв по пенсионным обязательствам	17 959	84 393
Прочие	<u>3 850</u>	<u>3 515</u>
	<u>57 813</u>	<u>119 578</u>

Пенсионные обязательства в консолидированном бухгалтерском балансе представлены следующим образом:

	30 сентября 2007 г.			31 декабря 2006 г.		
	Выплаты, осуществля- емые НПФ «Газфонд»	Выплаты, осущест- вляемые обществами Группы	Итого	Выплаты, осуществля- емые НПФ «Газфонд»	Выплаты, осущест- вляемые обществами Группы	Итого
Дисконтированная стоимость обязательств (не обеспеченных фондами)	(202 188)	(50 916)	(253 104)	(193 352)	(44 129)	(237 481)
Непризнанные актуарные убытки	120 131	6 446	126 577	120 131	6 446	126 577
Непризнанная стоимость прошлых услуг	-	<u>26 511</u>	<u>26 511</u>	-	<u>26 511</u>	<u>26 511</u>
Чистые обязательства	<u>(82 057)</u>	<u>(17 959)</u>	<u>(100 016)</u>	<u>(73 221)</u>	<u>(11 172)</u>	<u>(84 393)</u>
Справедливая стоимость активов пенсионного плана	347 772	-	347 772	-	-	-
Минус начисленные обязательства	<u>(82 057)</u>	<u>(17 959)</u>	<u>(100 016)</u>	<u>(73 221)</u>	<u>(11 172)</u>	<u>(84 393)</u>
<b>Активы (обязательства) пенсионного плана</b>	<b>265 715</b>	<b>(17 959)</b>	<b>247 756</b>	<b>(73 221)</b>	<b>(11 172)</b>	<b>(84 393)</b>

Активы пенсионного плана, связанные с выплатами, осуществляемыми НПФ «Газфонд», отражены в составе прочих внеоборотных активов в консолидированном бухгалтерском балансе.

В консолидированном отчете о прибылях и убытках и отчете об изменениях в капитале пенсионные активы и обязательства отражаются следующим образом:

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2007 г.	2006 г.	2007 г.	2006 г.
Стоимость текущих услуг	1 986	707	5 958	3 474
Расходы на уплату процентов	<u>1 409</u>	<u>518</u>	<u>4 227</u>	<u>2 542</u>
Чистый расход, отраженный в консолидированном отчете о прибылях и убытках (см. Примечание 18)	3 395	1 225	10 185	6 016

Основные использованные актуарные допущения (средневзвешенные показатели):

	30 сентября 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Ставка дисконта (номинальная)	6,7%	6,7%
Будущее повышение заработной платы (номинальное)	7,6%	7,6%
Ожидаемая средняя продолжительность службы работников, оставшаяся до их выхода на пенсию (лет)	15	15

Используемая при расчетах оставшаяся продолжительность жизни сотрудников в 2006 г. составляла 17 лет для мужчин в возрасте 60 лет и 28 лет для женщин в возрасте 55 лет (пенсионный возраст).

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**27 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».

**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. Шесть из одиннадцати мест в Совете директоров занимают представители государства. 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 (далее - 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 2007 г. и 31 декабря 2006 г., а также за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 и 2006 гг., существенные операции, проведенные Группой с государством и контролируемые государством организациями, можно представить следующим образом:

Прим.	По состоянию на 30 сентября 2007 г.		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2007 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г.		
	Активы	Обязатель- ства	Выручка/ Доходы	Расходы	Выручка/ Доходы	Расходы	
	<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>						
	Текущий налог на прибыль	18 786	8 916	-	44 532	-	150 366
	Единый социальный налог	42	1 254	-	4 893	-	22 630
	НДС к возмещению / уплате	192 740	17 440	-	-	-	-
	Таможенные платежи	25 139	-	-	-	-	-
18	Прочие налоги	2 806	28 115	-	48 496	-	146 570
	<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством</b>						
	Продажа газа	-	-	30 676	-	132 215	-
	Продажа энергии	-	-	8 911	-	8 911	-
	Дебиторская задолженность	50 062	-	-	-	-	-
18	Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	9 308	-	32 056
	Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	10 966	-	33 322
	Кредиторская задолженность	-	6 602	-	-	-	-
	Займы	-	34 277	-	-	-	-
	Проценты к получению/уплате	-	-	217	130	1 027	1 145
	Краткосрочные финансовые активы	21 746	-	-	-	-	-
	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	-	-	-	-	-	125
	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	137 649	-	-	-	-	-

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**27 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

Прим.	По состоянию на 31 декабря 2006 г.		За три месяца, закончившихся 30 сентября 2006 г.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г.		
	Активы	Обязатель- ства	Выручка/ Доходы	Расходы	Выручка/ Доходы	Расходы	
	<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>						
	Текущий налог на прибыль	15 488	18 957	-	44 329	-	156 684
	Единый социальный налог	359	1 015	-	5 514	-	21 307
	НДС к возмещению / уплате	180 851	21 311	-	-	-	-
	Таможенные платежи	23 339	-	-	-	-	-
18	Прочие налоги	9 293	27 919	-	45 691	-	144 811
	<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством</b>						
	Продажа газа	-	-	30 377	-	117 435	-
	Дебиторская задолженность	81 610	-	-	-	-	-
18	Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	9 573	-	30 072
	Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	19 580	-	42 279
	Кредиторская задолженность	-	4 250	-	-	-	-
	Займы	-	32 107	-	-	-	-
	Проценты к получению/уплате	-	-	926	414	2 581	778
	Краткосрочные финансовые активы	28 762	-	-	-	1 694	-
	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	34 828	-	-	613	435	-
	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	128 599	-	-	-	-	-

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

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 и 2006 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 2007 г. и 31 декабря 2006 г. раскрыта в Примечании 10.

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных и совместно контролируемых компаний, представлена в Примечании 28.

**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.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**27 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

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.

**Ассоциированные и совместно контролируемые компании**

По состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г., а также за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 и 2006 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	
	2007 г.	2006 г.	2007 г.	2006 г.
<b>Выручка от продажи газа</b>	<b>Доходы</b>	<b>Доходы</b>	<b>Доходы</b>	<b>Доходы</b>
«РосУкрЭнерго АГ»	37 307	43 577	121 888	117 924
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	15 317	12 029	44 530	46 521
«ВИНГАЗ ГмбХ»	10 356	7 029	29 900	26 976
ЗАО «Панрусгаз»	7 400	12 033	30 813	31 758
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	4 654	4 195	14 952	17 387
АО «Газум»	3 385	3 578	11 503	12 666
«Промгаз СПА»	1 329	2 059	5 524	6 686
«ГВХ – Газ унд Варенхандельс ГмбХ»	1 261	2 136	3 892	6 934
АО «Молдовагаз»	1 060	819	4 388	3 110
ОАО «Мосэнерго» *	-	5 224	19 566	19 936
<b>Выручка от продажи услуг по транспортировке газа</b>				
«РосУкрЭнерго АГ»	2 664	2 869	8 642	8 881
ОАО «НОВАТЭК»	1 950	-	6 130	-
<b>Покупка газа</b>	<b>Расходы</b>	<b>Расходы</b>	<b>Расходы</b>	<b>Расходы</b>
«РосУкрЭнерго АГ»	162	117	25 169	8 054
ТОО «КазРосГаз»	2 878	2 235	9 162	6 728
ОАО «НОВАТЭК»	740	-	2 980	-
<b>Покупка услуг по транспортировке газа</b>				
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	2 789	2 617	8 007	7 975
<b>Покупка строительных услуг</b>				
ОАО «Стройтрансгаз»	1 725	5 612	4 461	22 244

\* Показатели ОАО «Мосэнерго» включаются в консолидированную финансовую отчетность Группы с мая 2007 г. (см. Примечание 22).

Продажа газа ассоциированным компаниям на территории Российской Федерации осуществляется в основном по тарифам, устанавливаемым ФСТ. Продажа газа ассоциированным компаниям за пределами Российской Федерации (за исключением АО «Молдовагаз» и «РосУкрЭнерго АГ») производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

27 **СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на 30 сентября 2007 г.		По состоянию на 31 декабря 2006 г.	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
«РосУкрЭнерго АГ»	67 898	-	62 702	-
«ВИНГАЗ ГмбХ»	18 302	-	16 141	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	14 639	-	14 714	-
АО «Молдовагаз»*	5 046	-	1 847	-
ЗАО «Панрусгаз»	4 001	-	7 363	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	2 846	-	6 665	-
АО «Газум»	1 901	-	2 073	-
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	1 103	-	1 119	-
ОАО «НОВАТЭК»	235	-	180	-
ОАО «Мосэнерго»	-	-	501	-
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
«ВИНГАЗ ГмбХ»	13 530	-	13 282	-
«РосУкрЭнерго АГ»	8 826	-	14 903	-
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	4 172	-	4 900	-
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>				
«ВИНГАЗ ГмбХ»	-	2 033	-	1 608
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	-	2 030	-	1 518
«РосУкрЭнерго АГ»	-	215	-	16 904
ТОО «КазРосГаз»	-	1 157	-	750
ОАО «НОВАТЭК»	-	347	-	313
<b>Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность по расчетам за строительные услуги</b>				
ОАО «Стройтрансгаз»	914	600	712	8 128

\* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 23 023 млн. руб. и 22 484 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2007 и 31 декабря 2006 гг.

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

28 **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 2007 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) – 30 СЕНТЯБРЯ 2007 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**28 Контрактные и условные обязательства и операционные риски**  
(продолжение)

**Финансовые поручительства**

	30 сентября 2007 г.	31 декабря 2006 г.
Поручительства, выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	24 313	30 150
«Газпром Ливия Б.В.»	4 541	-
«Газтранзит»	1 458	1 940
ЗАО «Инвестиционные технологии»	-	6 005
Прочие	<u>34 230</u>	<u>12 770</u>
	64 542	50 865

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 1 330 млн. долл. США и 1 511 млн. долл. США по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 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 2007 г. и 31 декабря 2006 г. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 23 729 млн. руб. (951 млн. долл. США) и 29 386 млн. руб. (1 116 млн. долл. США) соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.» был также предоставлен займ Делфа Банком на сумму 584 млн. руб. (23 млн. долл. США) и 764 млн. руб. (29 млн. долл. США), на который также распространялось поручительство Группы.

В ноябре 2006 г. Группа предоставила гарантии компании «Ласкер Лимитед» в отношении покупки компанией ЗАО «Инвестиционные технологии» доли в ОАО «Салаватнефтеоргсинтез». По состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. сумма гарантии составила ноль млн. руб. и 6 005 млн. руб. (228 млн. долл. США) соответственно.

В апреле 2007 г. Группа выдала гарантию Национальной Нефтяной Корпорации Ливии в рамках соглашения о разделе продукции за компанию «Газпром Ливия Б. В.». По состоянию на 30 сентября 2007 г. сумма гарантии составила 4 541 млн. руб. (182 млн. долл. США).

По строке «Прочие», в основном, показаны гарантии, выданные ОАО «Газпромбанк» третьим сторонам, в размере 26 740 млн. руб. и 7 461 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно. В январе 2007 г. ОАО «Газпромбанк» предоставил гарантии за ОАО «Сибнефтегаз» в отношении кредитов, полученных от ОАО «Сбербанк России». По состоянию на 30 сентября 2007 г. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным ОАО «Сибнефтегаз», составил 6 066 млн. руб.

В августе 2007 г. ОАО «Газпромбанк» предоставил гарантии за ОАО «Лукойл-НОРСИ-Инвест» в отношении кредитов, полученных от ОАО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез». На 30 сентября 2007 г. сумма гарантий составила 5 308 млн. руб. Также в августе 2007 г. ОАО «Газпромбанк» предоставил гарантии Департаменту города Москвы по конкурентной политике за Фонд содействия ипотечному кредитованию «Газпромипотека». На 30 сентября 2007 г. сумма гарантий составила 3 284 млн. руб.

**Прочие обеспечения выданные**

По состоянию на 31 декабря 2006 г. Группа заложила американские казначейские векселя, включенные в краткосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (см. Примечание 7), в сумме 9 410 млн. руб. (358 млн. долл. США) в качестве гарантии по займу, полученному от «Дрезднер Банк АГ». В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2007 г., данный займ был погашен.

## 29 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

### **Предъявление выписанных Группой опционов «пут» по собственным акциям к погашению**

В ноябре 2007 г. выписанные Группой опционы «пут» на 46 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром» были погашены по цене исполнения 13,27 долл. США за акцию (см. Примечание 16). В ноябре 2007 г. Группа выписала опционы «пут» на 50 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром» по цене исполнения 16,38 долл. США за акцию. Срок опционов истекает в мае 2009 г.

### **Финансовые вложения**

В октябре 2007 г. Группа приобрела 15,6% голосующих акций ООО «ОГК – 2» за 16 млрд. руб. В декабре 2007 г. Группа приобрела 17,3% голосующих акций ООО «ОГК – 6» за 21 млрд. руб. Для финансирования данных приобретений Группа привлекла кредиты от «Дрезднер Банк АГ» на сумму 550 млн. долл. США и 120 млн. долл. США, с процентной ставкой ЛИБОР +1,3% и сроком погашения в ноябре 2008 года, и от АБН АМРО на сумму 450 млн. долл. США и 450 млн. долл. США, с процентной ставкой ЛИБОР+2,0% и сроком погашения в июле 2008 года. В настоящее время руководство оценивает варианты отражения этих приобретений в финансовой отчетности.

В октябре 2007 г. Совет директоров ОАО «Газпром» утвердил покупку более 50% голосующих акций ООО «ТГК - 1». Завершение операции планируется осуществить в первом квартале 2008 г.

В декабре 2007 г. Группа приобрела серию облигационных займов ОАО «Внешторгбанк» на сумму 30 000 млн. руб. со сроком погашения в ноябре 2008 года и процентной ставкой 7,25%.

В декабре 2007 г. Группа приобрела 50% голосующих акций ОАО «Томскнефть» за 88 181 млн. руб. с оплатой денежными средствами. В настоящее время руководство оценивает влияние этой сделки на финансовую отчетность.

### **Займы**

В октябре 2007 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 200 млн. евро со сроком погашения в 2018 году и процентной ставкой 6,61% в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн. долл. США.

В октябре 2007 г. Группа получила кредит от Кредит Свисс Интернэшнл в сумме 520 млн. долл. США и процентной ставкой 5% со сроком погашения в 2017 году.

В ноябре 2007 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 20 000 млн. йен (4 400 млн. руб.) со сроком погашения в 2010 году и процентной ставкой 2,63% и на сумму 30 000 млн. йен (6 600 млн. руб.) со сроком погашения в 2012 году и процентной ставкой 2,89% в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн. долл. США.

В ноябре 2007 г. Группа выпустила две серии документарных процентных неконвертируемых облигаций на сумму 20 000 млн. руб. каждая со сроком погашения в 2012 году и процентной ставкой 7,40%.

В ноябре 2007 г. Группа получила 550 млн. долл. США в рамках кредита от группы банков АБН АМРО, Калион Кредит Агриколь КИБ, Ситигруп Глобал Маркетс и Коммерцбанк на сумму 2 200 млн. долл. США, со сроком погашения в 2010 году и процентной ставкой ЛИБОР+0,75%.

В ноябре и декабре 2007 г. Группа получила кредит от Эйч-Эс-Би-Си Банк Пи-Эл-Си на сумму 100 млн. долл. США и процентной ставкой ЛИБОР + 1,1% со сроком погашения в 2009 году.

В январе 2008 г. Группа получила кредит от Кредит Свисс Интернэшнл в сумме 1 635 млн. долл. США и процентной ставкой 5,25% со сроком погашения в 2018 году для рефинансирования обязательств по кредиту, полученному в сентябре 2007 года.

**ОАО «ГАЗПРОМ»  
ОТНОШЕНИЯ С ИНВЕТОРАМИ**

---

Официально зарегистрированный адрес ОАО «Газпром»:

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

Телефон: (7 495) 719 3001  
Факс: (7 495) 719 8333, 719 8335  
[www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru) (на русском языке)  
[www.gazprom.com](http://www.gazprom.com) (на английском языке)