

**ОАО «ГАЗПРОМ»**

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

**31 МАРТА 2008 ГОДА**

## ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ ОБЗОРА КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Газпром»

### *Введение*

Нами проведен обзор прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса ОАО «Газпром» и его дочерних обществ (далее – «Группа») по состоянию на 31 марта 2008 года и относящихся к нему консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибылях и убытках, о движении денежных средств и об изменениях в капитале за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 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 - 32, 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 23 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

17 октября 2008 г.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ**  
**БАЛАНС ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**  
**НА 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 марта 2008 г.	31 декабря 2007 г.
	<b>Активы</b>		
	<b>Оборотные активы</b>		
6	Денежные средства и их эквиваленты	371 654	279 109
6	Денежные средства с ограничением к использованию	15 974	12 025
7	Краткосрочные финансовые активы	95 446	113 911
8	Дебиторская задолженность и предоплата	858 572	697 464
9	Товарно-материальные запасы	218 631	245 406
	НДС к возмещению	118 171	122 558
	Прочие оборотные активы	<u>85 093</u>	<u>95 944</u>
		1 763 541	1 566 417
	<b>Внеоборотные активы</b>		
10	Основные средства	3 542 178	3 490 477
11	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	727 518	670 403
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	402 001	402 382
13	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	189 106	256 210
14	Прочие внеоборотные активы	<u>452 297</u>	<u>406 667</u>
		<u>5 313 100</u>	<u>5 226 139</u>
	<b>Итого активы</b>	<b>7 076 641</b>	<b>6 792 556</b>
	<b>Обязательства и капитал</b>		
	<b>Краткосрочные обязательства</b>		
	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	523 331	485 466
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	50 399	23 033
	Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	69 970	50 530
	Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным займам	520 592	504 070
	Краткосрочные векселя к уплате	<u>14 542</u>	<u>21 455</u>
		1 178 834	1 084 554
	<b>Долгосрочные обязательства</b>		
15	Долгосрочные займы	932 708	981 408
22	Резервы предстоящих расходов и платежей	80 690	79 213
16	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	297 835	308 353
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>32 199</u>	<u>25 931</u>
		<u>1 343 432</u>	<u>1 394 905</u>
	<b>Итого обязательства</b>	<b>2 522 266</b>	<b>2 479 459</b>
	<b>Капитал</b>		
17	Уставный капитал	325 194	325 194
17	Выкупленные собственные акции	(29 688)	(20 801)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>3 883 875</u>	<u>3 646 396</u>
		4 179 381	3 950 789
	Доля меньшинства	<u>374 994</u>	<u>362 308</u>
	<b>Итого капитал</b>	<b>4 554 375</b>	<b>4 313 097</b>
	<b>Итого обязательства и капитал</b>	<b>7 076 641</b>	<b>6 792 556</b>


А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
17 октября 2008 г.

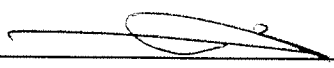
Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
17 октября 2008 г.

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 МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2008 г.	2007 г.
18	Выручка от продаж	902 944	611 528
19	Операционные расходы	<u>(537 317)</u>	<u>(401 733)</u>
	<b>Прибыль от продаж</b>	<b>365 627</b>	<b>209 795</b>
14	Убыток от изменения справедливой стоимости опциона на покупку	(17 423)	-
	Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	-	44 692
20	Доходы от финансирования	56 644	25 415
20	Расходы по финансированию	(40 590)	(20 036)
11	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	12 454	11 046
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	<u>3 616</u>	<u>8 593</u>
	<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>380 328</b>	<b>279 505</b>
	Текущий налог на прибыль	(92 196)	(56 334)
	Отложенный налог на прибыль	<u>(2 082)</u>	<u>(6 034)</u>
	Налог на прибыль	(94 278)	(62 368)
	<b>Прибыль за период</b>	<b>286 050</b>	<b>217 137</b>
	<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>		
	акционерам ОАО «Газпром»	273 439	210 312
	доле меньшинства	<u>12 611</u>	<u>6 825</u>
		<b>286 050</b>	<b>217 137</b>
21	<b>Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром» (в рублях)</b>	<b>11,61</b>	<b>9,07</b>

  
А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
17 октября 2008 г.

  
Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
17 октября 2008 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ**  
**ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТОРСКОЮ ПРОВЕРКУ)**  
**ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

Прим.	За три месяца, закончившихся	
	2008 г.	2007 г.
	<b>Операционная деятельность</b>	
	Прибыль до налогообложения	<b>380 328</b>
	<b>Корректировки к прибыли до налогообложения</b>	<b>279 505</b>
14	Убыток от изменения справедливой стоимости опциона на покупку	17 423
	Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	-
	Амортизация	(44 692)
	Нереализованная чистая прибыль по курсовым разницам	56 409
	Проценты к уплате	50 090
	Проценты к получению	(16 553)
	Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	19 003
	Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(18 499)
	Увеличение резервов	(14 166)
	Прочее	(8 593)
	Итого влияние корректировок	(12 454)
	Уменьшение (увеличение) долгосрочных активов	3 732
	Увеличение (уменьшение) долгосрочных обязательств	996
	Неденежное выбытие и поступление основных средств и прочих долгосрочных финансовых активов	(2 060)
	Общий эффект от изменений в оборотном капитале	4 521
	Уплаченный налог на прибыль	43 385
	<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>	<b>461 468</b>
	<b>Инвестиционная деятельность</b>	
	Капитальные вложения	(159 410)
	Предоплата за приобретение инвестиций	(99 743)
	Приобретение ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(43 825)
	Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, вызванное изменением порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»	(33 493)
	Полученные проценты	-
	Изменение долгосрочных финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	(18 518)
	Прочее	15 036
	<b>Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности</b>	<b>14 686</b>
	<b>Финансовая деятельность</b>	
	Поступления по долгосрочным займам (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(722)
	Погашение долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам)	(5 778)
	Чистое поступление краткосрочных заемных средств	(10 418)
	Чистое поступление (погашение) от выпуска векселей	(232 832)
	Уплаченные проценты	(116 386)
	Приобретение собственных акций	76 404
	Продажа собственных акций	102 425
	Изменение в остатках денежных средств с ограничением к использованию	(36 844)
	<b>Чистые денежные средства, (использованные для) полученные от финансовой деятельности</b>	<b>8 059</b>
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(19 197)
	<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>10 230</b>
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	(59 397)
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	(74 112)
		49 906
		85 140
		(3 949)
		(2 120)
		(47 888)
		53 121
		(2 670)
		(1 605)
		92 545
		396 598
		279 109
		269 224
		371 654
		665 822

А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
17 октября 2008 г.

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
17 октября 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 ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2008 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 три месяца, закончившихся 31 марта 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, имеющих в наличии для продажи		-	-	35 827	35 827	-	35 827
	Курсовые разницы		-	-	(826)	(826)	-	(826)
	Чистая прибыль, отнесенная непосредственно на капитал		-	-	35 001	35 001	-	35 001
	Прибыль за период		-	-	210 312	210 312	6 825	217 137
	Итого доходов за период		-	-	245 313	245 313	6 825	252 138
17	Чистый результат по операциям с собственными акциями	0,0	-	4 715	(1 550)	3 165	-	3 165
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(1 962)	(1 962)	-	(1 962)
	Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	0,6	-	8 838	111 015	119 853	90 844	210 697
	<b>Сальдо на 31 марта 2007 г.</b>	<b>23,5</b>	<b>325 194</b>	<b>(28 248)</b>	<b>3 257 881</b>	<b>3 554 827</b>	<b>259 031</b>	<b>3 813 858</b>
<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г.</b>								
	Сальдо на 31 декабря 2007 г.	23,6	325 194	(20 801)	3 646 396	3 950 789	362 308	4 313 097
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		-	-	(39 658)	(39 658)	(529)	(40 187)
	Курсовые разницы		-	-	3 485	3 485	(429)	3 056
	Чистый убыток, отнесенный непосредственно на капитал		-	-	(36 173)	(36 173)	(958)	(37 131)
	Прибыль за период		-	-	273 439	273 439	12 611	286 050
	Итого доходов за период		-	-	237 266	237 266	11 653	248 919
17	Чистый результат по операциям с собственными акциями	(0,1)	-	(8 887)	225	(8 662)	-	(8 662)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов		-	-	(12)	(12)	-	(12)
	Приобретение долей в дочерних организациях		-	-	-	-	1 033	1 033
	<b>Сальдо на 31 марта 2008 г.</b>	<b>23,5</b>	<b>325 194</b>	<b>(29 688)</b>	<b>3 883 875</b>	<b>4 179 381</b>	<b>374 994</b>	<b>4 554 375</b>

А.Б. Миллер  
Председатель Правления  
17 октября 2008 г.

Е.А. Васильева  
Главный бухгалтер  
17 октября 2008 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 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, производство электрической и тепловой энергии, строительство и медиа активы.

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

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

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

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

## **3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ**

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСФО (IAS) 34»). Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2007 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 23,52 и 24,55 на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. соответственно. Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 37,07 и 35,93 на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. соответственно.

В первом квартале 2007 г. Группа прекратила отражать негосударственный пенсионный фонд «Газфонд» в качестве дочерней компании. 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 компании группы Газпром-Медиа) в связи с тем, что исторически и по состоянию на 31 марта 2008 г. представители ОАО «Газпром» занимают большинство мест в Совете директоров ОАО «Газпромбанк» (см. Примечание 25). По состоянию на 31 марта 2008 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 2007 г.

**Новые стандарты финансовой отчетности**

В 2008 г. существенные изменения в учетную политику не вносились. Все изменения, вызванные применением новых стандартов, 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, поправки и интерпретации требуют ретроспективного применения. Новые стандарты, поправки и интерпретации не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

В 2008 году Группа начала применять все стандарты МСФО (IFRS), а также изменения к ним и их интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2008 г. и имеют отношение к ее деятельности.

С 1 января 2008 г. Группа начала применять интерпретацию IFRIC 12 «Сервисные концессионные соглашения» (IFRIC 12), которая вступила в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 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. Принятие Интерпретации IFRIC 12 существенно не повлияло на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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» (МСФО (IFRS) 8) вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 г. или после этой даты. Стандарт замещает МСФО (IAS) 14 «Сегментная отчетность» (МСФО (IAS) 14). 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. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажет применение МСФО (IFRS) 8 на консолидированную финансовую отчетность Группы.
- Поправка к МСФО (IAS) 23 «Расходы по займам» (МСФО (IAS) 23), 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 не повлияет на консолидированную финансовую отчетность Группы.
- 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.



**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 не повлияет на признание или оценку отдельных операций и остатков.
- Поправки к МСФО (IAS) 32 и МСФО (IAS) 1 «Финансовые инструменты с правом досрочного погашения и обязательства, возникающие при ликвидации» вступают в силу с 1 января 2009 г. Согласно поправкам некоторые финансовые инструменты, соответствующие определению финансового обязательства, должны классифицироваться как капитал. Согласно ожиданиям Группы поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Поправка к МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и индивидуальная финансовая отчетность» (МСФО (IAS) 27) (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 июля 2009 г. или после этой даты). Пересмотренный МСФО (IAS) 27 требует, чтобы компания начисляла общий совокупный доход на владельцев материнской компании и держателей пакета акций, не дающего права осуществлять контроль, (ранее именованных «долей меньшинства») даже в том случае, когда результаты по пакету акций, не дающего права осуществлять контроль, представляют собой дефицит (действующий в настоящее время стандарт требует, чтобы превышение по убыткам в большинстве случаев начислялось на владельцев материнской компании). Пересмотренный стандарт также указывает, что изменения в доле собственности материнской компании в дочерней компании, не приводящие к потере контроля, должны отражаться в учете как операции с долевыми инструментами. Кроме того, в стандарте говорится, что компания должна оценивать прибыль или убыток от утраты контроля над дочерней компанией. На дату утраты контроля все инвестиции, сохранившиеся в бывшей дочерней компании, должны быть оценены по справедливой стоимости. В настоящее время Группа оценивает, какое влияние окажут изменения стандарта на консолидированную финансовую отчетность.
- Поправка к МСФО (IFRS) 3 «Объединение компаний» (МСФО (IFRS) 3) применяется к объединениям компаний, дата приобретения по которым приходится на начало (или более позднюю дату) первого годового отчетного периода, начинающегося 1 июля 2009 г. или после этой даты. Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 разрешает компаниям выбирать по своему желанию метод оценки пакета акций, не дающего права осуществлять контроль, они могут использовать для этого существующий метод МСФО (IFRS) 3 (пропорциональная доля компании-покупателя в идентифицируемых чистых активах приобретенной компании), или метод оценки по справедливой стоимости. Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 содержит более подробное руководство по применению метода покупки к объединению компаний. Отменено требование об оценке по справедливой стоимости всех активов и обязательств на каждом этапе поэтапного приобретения для целей расчета доли гудвила. Гудвил будет оцениваться как разница на дату приобретения между справедливой стоимостью любой инвестиции в бизнес до приобретения, переданной суммы оплаты и приобретенных чистых активов. Затраты, связанные с приобретением, будут учитываться отдельно от объединения компаний и поэтому будут отражаться как расходы, а не включаться в гудвил. Компания-покупатель должна будет отразить на дату приобретения обязательство по любому условному вознаграждению в связи с покупкой. Изменения стоимости этого обязательства после даты приобретения будут отражаться надлежащим образом в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила. Объем применения пересмотренного МСФО (IFRS) 3 ограничивается только объединениями бизнеса с участием нескольких компаний и объединениями бизнеса, осуществленными исключительно путем заключения договора. Группа начнет применять изменения стандарта ко всем объединениям бизнеса после 1 января 2010 г.

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

- Поправка к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты, основанные на акциях» применяется к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 г. или после этой даты. В поправке разъясняется, что к условиям вступления в права на акции относятся только условия, связанные с предоставлением услуг, и условия, связанные с показателями деятельности. Прочие характеристики выплат, основанных на акциях, не представляют собой условия наделения правами на акции. В данной поправке также указывается, что отмена этих прав, произведенная компанией либо другими сторонами, отражается в учете аналогичным способом. Согласно ожиданиям Группы, поправка не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.
- Поправки к Международным стандартам финансовой отчетности (опубликованы в мае 2008 г.). В 2007 г. Комитет по Международным стандартам финансовой отчетности принял решение об осуществлении проекта, целью которого являлось внесение необходимых, но несрочных поправок в МСФО на ежегодной основе. Поправки, опубликованные в мае 2008 г., состоят из совокупности изменений по существу, разъяснений и изменений в терминологии в различных стандартах. Изменения по существу относятся к следующим областям: классификация актива как предназначенного для продажи в соответствии с МСФО (IFRS) 5 в случае потери контроля над дочерним обществом; возможность представления финансовых инструментов, предназначенных для продажи, в качестве долгосрочных в соответствии с МСФО (IAS) 1; учет реализации активов, которые ранее были предназначены для сдачи в аренду, в соответствии с МСФО (IAS) 16 и классификация соответствующих потоков денежных средств согласно МСФО (IAS) 7 в качестве потоков денежных средств от операционной деятельности; разъяснение понятия секвестра в соответствии с МСФО (IAS) 19; учет государственных субсидий, предоставляемых по процентной ставке ниже рыночной, в соответствии с МСФО (IAS) 20; приведение определения понятия затрат по займам в МСФО (IAS) 23 в соответствие с методом эффективной процентной ставки; разъяснение учета дочерних обществ, предназначенных для продажи в соответствии с МСФО (IAS) 27 и МСФО (IFRS) 5; сокращения требования к раскрытию информации в отношении зависимых обществ и совместных предприятий в соответствии с МСФО (IAS) 28 и МСФО (IAS) 31; увеличение объема информации, требуемой к раскрытию в соответствии с МСФО (IAS) 36; разъяснение учета расходов на рекламу в соответствии с МСФО (IAS) 38; внесение поправок в определение понятия справедливой стоимости, изменения которой отражаются в отчете о прибылях и убытках, в соответствии с учетом хеджирования согласно МСФО (IAS) 39; внедрение учета инвестиционной собственности, находящейся в процессе строительства, в соответствии с МСФО (IAS) 40; а также сокращение ограничений в отношении способа определения справедливой стоимости биологических активов в соответствии с МСФО (IAS) 41. Дальнейшие поправки, внесенные в МСФО (IAS) 8, 10, 18, 20, 29, 34, 40, 41 и МСФО (IFRS) 7, представляют собой исключительно изменения в терминологии и редакторскую правку, которые, по мнению Комитета по МСФО, не окажут воздействия на порядок отражения в учете или окажут минимальное воздействие. Руководство не считает, что данные поправки окажут какое-либо существенное воздействие на данные консолидированной финансовой отчетности Группы.
- Поправка к МСФО (IFRS) 1 и МСФО (IAS) 27 («Стоимость финансовых вложений в дочернюю компанию, совместно контролируемую компанию или ассоциированную компанию»), применяемая к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 г. или после этой даты. Данная поправка позволяет компаниям, впервые применяющим МСФО, рассчитывать стоимость финансовых вложений в дочерние общества, совместно контролируемые предприятия или зависимые общества по справедливой стоимости либо по балансовой стоимости, которая была признана в соответствии с применявшимися ранее стандартами финансовой отчетности, в качестве условной стоимости в отдельной финансовой отчетности. Данная поправка также содержит требования, в соответствии с которыми распределения чистых активов объектов вложений до приобретения должны отражаться в отчете о прибылях и убытках, а не в качестве возмещения финансовых вложений. Указанные поправки не окажут воздействия на данные консолидированной финансовой отчетности Группы.

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

- Поправка к МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» применяется к годовым периодам, начинающимся с 1 июля 2009 года или после этой даты. В поправке разъясняется, каким образом принципы, определяющие отнесение риска или части потоков денежных средств к хеджируемым, должны применяться в конкретных ситуациях. Ожидается, что применение этих поправок существенно 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.

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированное производство, и почти вся внешняя продажа газа осуществляется сегментом «Поставка газа». В соответствии с практикой, предлагаемой стандартом МСФО (IAS) 14 «Сегментная информация» для вертикально интегрированных производств, в деятельности Группы могут быть выделены следующие хозяйственные сегменты:

- Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка газа – поставка 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 и производство электрической и тепловой энергии.

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

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 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</b>							
<b>31 марта 2008 г.</b>							
<b>Выручка по сегментам</b>							
Выручка от межсегментных продаж	64 485	132 181	32 476	28 653	1 839	-	259 634
Выручка от внешних продаж	<u>1 848</u>	<u>15 905</u>	<u>593 944</u>	<u>57 950</u>	<u>162 357</u>	<u>70 940</u>	<u>902 944</u>
<b>Итого выручки по сегментам</b>	66 333	148 086	626 420	86 603	164 196	70 940	1 162 578
<b>Расходы по сегментам</b>							
Межсегментные расходы	(1 526)	(20 815)	(192 373)	-	(32 457)	(12 463)	(259 634)
Внешние расходы	<u>(61 477)</u>	<u>(78 664)</u>	<u>(184 919)</u>	<u>(60 338)</u>	<u>(89 963)</u>	<u>(50 369)</u>	<u>(525 730)</u>
<b>Итого расходы по сегментам</b>	<u>(63 003)</u>	<u>(99 479)</u>	<u>(377 292)</u>	<u>(60 338)</u>	<u>(122 420)</u>	<u>(62 832)</u>	<u>(785 364)</u>
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	3 330	48 607	249 128	26 265	41 776	8 108	377 214
Нераспределенные операционные расходы							<u>(11 587)</u>
<b>Прибыль от продаж</b>							365 627
Доля чистой прибыли (убытка) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	2 169	(484)	8 663	49	1 538	519	12 454
<b>За три месяца, закончившихся</b>							
<b>31 марта 2007 г.</b>							
<b>Выручка по сегментам</b>							
Выручка от межсегментных продаж	59 381	118 189	14 201	19 148	1 367	-	212 286
Выручка от внешних продаж	<u>1 656</u>	<u>10 799</u>	<u>426 777</u>	<u>32 348</u>	<u>105 767</u>	<u>34 181</u>	<u>611 528</u>
<b>Итого выручки по сегментам</b>	61 037	128 988	440 978	51 496	107 134	34 181	823 814
<b>Расходы по сегментам</b>							
Межсегментные расходы	(1 069)	(14 751)	(173 824)	-	(22 642)	-	(212 286)
Внешние расходы	<u>(53 186)</u>	<u>(67 044)</u>	<u>(148 147)</u>	<u>(35 744)</u>	<u>(67 859)</u>	<u>(28 996)</u>	<u>(400 976)</u>
<b>Итого расходы по сегментам</b>	<u>(54 255)</u>	<u>(81 795)</u>	<u>(321 971)</u>	<u>(35 744)</u>	<u>(90 501)</u>	<u>(28 996)</u>	<u>(613 262)</u>
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	6 782	47 193	119 007	15 752	16 633	5 185	210 552
Нераспределенные операционные расходы							<u>(757)</u>
<b>Прибыль от продаж</b>							209 795
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	3 235	165	4 892	640	1 194	920	11 046

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

Выручка от межсегментной продажи состоит главным образом из следующих операций:

- Добыча газа - продажа газа сегменту «Поставка газа» и «Переработка»;
- Транспортировка - оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Поставка газа»;
- Поставка газа - продажа газа сегменту «Транспортировка» на операционные нужды и сегменту «Прочее» для производства тепло- и электроэнергии;
- Добыча нефти и газового конденсата - продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для последующей переработки;
- Переработка - продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

Внутренние трансфертные цены, в основном для сегментов «Добыча газа» и «Транспортировка», 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».

В нераспределенные расходы включены корпоративные расходы, в том числе резервы на снижение стоимости некоторых финансовых активов.

**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 2 808 млн. руб. и 2 974 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 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 13 166 млн. руб. и 9 051 млн. руб. на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. соответственно.

**7 КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

	31 марта 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Финансовые активы, предназначенные для торговли	86 895	96 309
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 3 195 млн. руб. и 3 171 млн. руб. на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. соответственно)	<u>8 551</u> 95 446	<u>17 602</u> 113 911

Финансовые активы, предназначенные для торговли, находящиеся на балансе ОАО «Газпромбанк», составляют 80 179 млн. руб. и 88 933 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. соответственно. Данные активы в основном включают рыночные долевые и долговые ценные бумаги, предназначенные для получения краткосрочной прибыли.

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

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

---

**8 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	<u>31 марта</u> <u>2008 г.</u>	<u>31 декабря</u> <u>2007 г.</u>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	368 944	307 311
Авансы выданные и предоплата	143 600	120 109
Прочая дебиторская задолженность	<u>346 028</u>	<u>270 044</u>
	<u>858 572</u>	<u>697 464</u>

Дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 95 857 млн. руб. и 91 048 млн. руб. на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. соответственно.

По состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. прочая дебиторская задолженность включает в себя дебиторскую задолженность, относящуюся к деятельности ОАО «Газпромбанк», в сумме 288 577 млн. руб. и 215 926 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 1 425 млн. руб. и 1 796 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. соответственно.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**10 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Активы производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
<b>По состоянию на 31 декабря 2006 г.</b>				
Первоначальная стоимость	4 567 453	90 081	374 995	5 032 529
Накопленная амортизация	<u>(1 968 195)</u>	<u>(29 366)</u>	-	<u>(1 997 561)</u>
<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 три месяца, закончившихся 31 марта 2007 г.</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 г.	2 599 258	60 715	374 995	3 034 968
Амортизация	(46 056)	(659)	-	(46 715)
Поступление	341	-	82 214	82 555
Передача	30 445	80	(30 525)	-
Выбытие	(789)	(2 295)	(1 075)	(4 159)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(256)	(256)
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2007 г.</b>	<b>2 583 199</b>	<b>57 841</b>	<b>425 353</b>	<b>3 066 393</b>
<b>За девять месяцев, закончившихся 31 декабря 2007 г.</b>				
Остаточная стоимость на 31 марта 2007 г.	2 583 199	57 841	425 353	3 066 393
Амортизация	(135 981)	(1 900)	-	(137 881)
Поступление	34 732	188	450 927	485 847
Приобретение дочерних обществ	92 754	25	16 575	109 354
Передача	316 624	2 781	(319 405)	-
Выбытие	(12 828)	(3 453)	(17 201)	(33 482)
Начисление резерва на снижение стоимости	<u>247</u>	-	<u>(1)</u>	<u>246</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 г.</b>	<b>2 878 747</b>	<b>55 482</b>	<b>556 248</b>	<b>3 490 477</b>
<b>По состоянию на 31 декабря 2007 г.</b>				
Первоначальная стоимость	5 022 660	83 597	556 248	5 662 505
Накопленная амортизация	<u>(2 143 913)</u>	<u>(28 115)</u>	-	<u>(2 172 028)</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 г.</b>	<b>2 878 747</b>	<b>55 482</b>	<b>556 248</b>	<b>3 490 477</b>
<b>За три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г.</b>				
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 г.	2 878 747	55 482	556 248	3 490 477
Амортизация	(48 112)	(623)	-	(48 735)
Поступление	2 061	83	102 604	104 748
Передача	23 641	93	(23 734)	-
Выбытие	(1 377)	(216)	(528)	(2 121)
Начисление резерва на снижение стоимости	-	-	(2 191)	(2 191)
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2008 г.</b>	<b>2 854 960</b>	<b>54 819</b>	<b>632 399</b>	<b>3 542 178</b>
<b>По состоянию на 31 марта 2008 г.</b>				
Первоначальная стоимость	5 044 637	83 460	632 399	5 760 496
Накопленная амортизация	<u>(2 189 677)</u>	<u>(28 641)</u>	-	<u>(2 218 318)</u>
<b>Остаточная стоимость на 31 марта 2008 г.</b>	<b>2 854 960</b>	<b>54 819</b>	<b>632 399</b>	<b>3 542 178</b>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**10 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**

Активы производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 2 326 млн. руб. и 2 326 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 94 251 млн. руб. и 92 060 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 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 6 969 млн. руб. и 7 080 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. соответственно.

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

Прим.		Стоимость инвестиций на		Доля чистой прибыли (убытка)*	
		31 марта 2008 г.	31 декабря 2007 г.	31 марта 2008 г.	2007 г.
	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	252 335	239 606	(1 619)	-
23	ОАО «НГК «Славнефть»	147 501	145 464	2 037	1 657
23	ОАО «Гомскнефть»	88 645	88 181	326	-
23	ОАО «НОВАТЭК»	73 915	68 973	1 455	632
23	ОАО «Белтрансгаз»	31 740	-	98	-
23	АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	30 660	31 131	(607)	149
23	«ВИНГАЗ ГмбХ»	29 914	31 339	1 476	2 186
	ОАО «Московский НПЗ»	15 744	15 548	212	178
	«Винтерсхалл АГ»	11 352	10 259	769	-
23	«РосУкрЭнерго АГ»	4 957	73	4 719	48
23	ТОО «КазРосГаз»	5 107	4 388	926	349
	АО «Латвияс Газе»	3 796	3 571	86	110
23	ОАО «Стройтрансгаз»	3 634	3 638	(4)	4
	ЗАО «Нортгаз»	3 298	2 843	456	355
	АО «Лиетувос Дуйос»	2 388	2 095	210	269
	«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	882	895	25	16
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 5 038 млн. руб. и 5 819 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. соответственно)	<u>21 650</u>	<u>22 399</u>	<u>1 889</u>	<u>5 093</u>
		<u>727 518</u>	<u>670 403</u>	<u>12 454</u>	<u>11 046</u>

\* данный показатель представляет собой долю Группы в чистой прибыли (убытке) ассоциированных и совместно контролируемых компаний за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 и 2007 гг. соответственно.



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 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 акционерном капитале	Страна	По состоянию на 31 марта 2008 г.		За три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50%	Бермуды	453 652	80 365	-	(3 238)
ОАО «НГК «Славнефть»	50%	Россия	420 613	115 668	44 541	2 741
«РосУкрЭнерго АГ»	50%	Швейцария	123 464	98 826	82 960	6 161
«ВИНГАЗ ГмбХ»	50%	Германия	115 072	94 015	85 125	4 164
ОАО «НОВАТЭК»	19%	Россия	111 346	21 991	20 167	7 499
ОАО «Томскнефть»	50%	Россия	78 363	54 559	18 817	2 392
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	48%	Польша	63 855	26 051	4 340	221
ОАО «Стройтрансгаз»	18%	Россия	59 627	38 920	9 150	(25)
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50%	Нидерланды	52 703	49 284	1 581	101
ОАО «Московский НПЗ»	39%	Россия	44 452	3 890	2 578	545
ОАО «Белтрансгаз»*	25%	Беларусь	40 878	9 898	8 492	393
«Винтерсхалл АГ»	49%	Германия	31 091	18 025	24 320	1 545
АО «Лиетувос Дуйос»	37%	Литва	26 864	5 584	5 309	567
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	23 435	5 695	5 554	254
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	12 476	2 260	6 408	1 853
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	9 069	2 602	1 996	894

	Доля в акционерном капитале	Страна	По состоянию на 31 марта 2007 г.		За три месяца, закончившихся 31 марта 2007 г.	
			Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль (убыток)
ОАО «НГК «Славнефть»	50%	Россия	357 628	73 816	30 857	3 325
«РосУкрЭнерго АГ»	50%	Швейцария	120 755	98 069	92 956	1 734
«ВИНГАЗ ГмбХ»	35%	Германия	93 604	85 584	68 558	6 120
ОАО «НОВАТЭК»	19%	Россия	89 961	16 899	14 871	4 347
«Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.»	50%	Нидерланды	59 045	55 269	1 755	63
АО «СТГ ЕвроПол ГАЗ»	48%	Польша	57 397	29 004	3 476	311
ОАО «Стройтрансгаз»	18%	Россия	49 203	30 086	7 597	104
ОАО «Московский НПЗ»	39%	Россия	43 395	3 615	2 368	458
АО «Лиетувос Дуйос»	37%	Литва	23 559	4 218	3 292	725
АО «Латвияс Газе»	34%	Латвия	18 658	3 483	3 576	322
ЗАО «Нортгаз»	51%	Россия	6 630	1 481	1 675	696
ТОО «КазРосГаз»	50%	Казахстан	5 831	1 215	2 947	699

\* В феврале 2008 г. Группа приобрела 12,5% долю в ОАО «Белтрансгаз» за 625 млн. долл. США. В результате доля Группы в ОАО «Белтрансгаз» увеличилась до 25%. Выручка и прибыль ОАО «Белтрансгаз» за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., раскрыты с даты приобретения дополнительной доли.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

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

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.

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

	<u>31 марта</u> <u>2008 г.</u>	<u>31 декабря</u> <u>2007 г.</u>
ОАО «НОВАТЭК»	111 744	111 149
АО «Латвияс Газе»	5 197	7 161
АО «Лиетувос Дуйос»	6 587	6 365

**12 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА**

	<u>31 марта</u> <u>2008 г.</u>	<u>31 декабря</u> <u>2007 г.</u>
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	245 786	270 430
Авансы на капитальное строительство	<u>156 215</u>	<u>131 952</u>
	<u>402 001</u>	<u>402 382</u>

Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 13 318 млн. руб. и 17 634 млн. руб. на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. соответственно.

По состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата включают в себя дебиторскую задолженность, относящуюся к деятельности ОАО «Газпромбанк», в сумме 154 906 млн. руб. и 180 620 млн. руб. соответственно. Эти суммы, в основном, представляют собой долгосрочные кредиты, выданные клиентам банка 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 189 106 млн. руб. и 256 210 млн. руб., представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 2 465 млн. руб. и 2 467 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. соответственно.

Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, находящиеся на балансе ОАО «Газпромбанк», составляют 37 008 млн. руб. и 35 877 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. соответственно.

**14 ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

В состав прочих внеоборотных активов включены чистые активы пенсионного плана в сумме 242 975 млн. руб. и 243 982 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г., соответственно.

В апреле 2007 г. ЭНИ С. П. а. (ЭНИ) предложила Группе 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. По состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. прочие внеоборотные активы включают в себя справедливую стоимость опциона с ЭНИ, в сумме 33 315 млн. руб. и 50 738 млн. руб. соответственно.

Также по состоянию на 31 марта 2008 г. прочие внеоборотные активы включают в себя оплату 28,7% доли в уставном капитале ОАО «ТГК-1» в сумме 39 219 млн. руб., произведенную в феврале 2008 г. (см. Примечание 25).

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

15 **ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ**

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Долгосрочные займы:				
АБН АМРО*	Долл. США	2012	47 401	49 614
Калион Кредит Агриколь КИБ*	Долл. США	2010	47 112	54 289
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2007 г. **	Евро	2018	44 866	43 651
АБН АМРО	Долл. США	2013	41 482	44 334
Ситибанк Интернэшнл Пи-Эл-Си*	Долл. США	2008	41 156	43 051
Облигации участия в кредите, выпущенные в мае 2005 г. **	Евро	2015	38 882	37 165
Кредит Свисс Интернэшнл	Долл. США	2018	38 840	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2003 г. **	Евро	2010	38 545	36 668
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. **	Фунт стерлингов	2013	38 359	39 435
Облигации участия в кредите, выпущенные в декабре 2005 г. **	Евро	2012	37 488	36 033
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. **	Долл. США	2016	32 313	33 360
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. **	Долл. США	2022	30 703	32 568
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 г. **	Долл. США	2037	29 662	31 521
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 г. **	Долл. США	2034	29 253	29 900
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2006 г. **	Евро	2014	29 056	29 225
Дойче Банк АГ	Долл. США	2014	28 454	29 618
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2007 г. **	Евро	2014	26 529	25 382
Структурированные облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2004 г. ***	Долл. США	2020	25 462	28 645
Еврооблигации, выпущенные в сентябре 2005 г. *****	Долл. США	2015	23 342	24 768
АБН АМРО*	Долл. США	2010	21 217	24 429
Дрезднер Банк АГ*	Долл. США	2010	20 394	23 283
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 г. **	Евро	2017	18 888	18 127
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2006 г. **	Евро	2017	18 553	18 685
Еврооблигации, выпущенные в октябре 2003 г. *****	Долл. США	2008	18 158	18 607
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2009	17 220	17 524
Еврооблигации, выпущенные в апреле 2007 г. *****	Долл. США	2010	16 689	17 145
Кредит Свисс Интернэшнл	Евро	2009	14 926	14 467
Кредит Свисс Интернэшнл	Долл. США	2017	12 491	12 877
Саломон Бразерс АГ	Долл. США	2009	12 025	12 903
Сумитомо Мицуи Бэнкинг Корпорейшн Юроп Лимитед*	Долл. США	2008	11 700	12 326
Кредит Свисс Интернэшнл	Долл. США	2008	11 692	12 041
Кредит Свисс Интернэшнл	Долл. США	2009	11 296	12 292
Дрезднер Банк АГ*	Долл. США	2008	11 120	15 516
Дж. П. Морган Чейз Банк	Руб.	2010	10 752	11 833
ООО «Арагон»	Евро	2010	10 419	9 882
Еврооблигации, выпущенные в феврале 2007 г. *****	Руб.	2010	10 037	10 219
Кредит Свисс Интернэшнл	Евро	2010	9 425	9 036

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**15 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)**

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Ситибанк Интернэшнл Пи-Эл-Си	Долл. США	2009	8 791	10 908
Дойче Банк АГ	Долл. США	2011	8 541	8 718
Кредит Свисс Интернэшнл	Евро	2008	7 597	7 279
Кредит Свисс Интернэшнл	Евро	2008	7 549	7 246
Еврооблигации, выпущенные в январе 2004 г. *****	Долл. США	2008	7 263	7 443
Винтерсхалл Холдинг АГ****	Руб.	2015	6 975	6 975
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г. **	Японские йены	2012	6 287	6 457
АБН АМРО*	Долл. США	2008	5 434	5 674
Либерти Хамшир Корпорейшн	Руб.	2009	5 146	5 067
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2006 г.	Руб.	2011	5 145	5 058
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2006 г.	Руб.	2009	5 140	5 056
Российские облигации, выпущенные в феврале 2005 г.	Руб.	2010	5 053	5 155
Российские облигации, выпущенные в августе 2005 г.	Руб.	2009	5 050	5 137
Российские облигации, выпущенные в феврале 2007 г.	Руб.	2014	5 006	5 130
Дж. П. Морган Чейз Банк	Долл. США	2011	4 837	4 942
Российские облигации, выпущенные в марте 2006 г. *****	Руб.	2016	4 817	5 129
Кредит Свисс Интернэшнл	Долл. США	2009	4 782	4 931
БНП Париба СА	Долл. США	2008	4 705	4 913
Газстрим СА	Долл. США	2010	4 647	5 673
Российские облигации, выпущенные в сентябре 2006 г. *****	Руб.	2011	4 642	5 107
Винтерсхалл Холдинг АГ****	Евро	2010	4 284	4 063
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2007 г. **	Японские йены	2010	4 186	4 303
Газстрим СА	Долл. США	2012	4 060	4 768
АБН АМРО	Долл. США	2009	3 927	4 105
АБН АМРО*	Долл. США	2009	3 565	4 450
Маннесманн (Дойче Банк АГ)*	Евро	2008	3 146	3 011
Винтерсхалл Холдинг АГ ****	Руб.	2013	3 000	3 000
Дойче Банк АГ	Долл. США	2009	1 597	1 672
Кредит Свисс Интернэшнл	Долл.США	2009	-	40 250
Депфа банк*	Долл.США	2008	-	12 590
Прочие долгосрочные займы	Различные	Различные	135 166	130 922
Итого долгосрочных займов			1 206 245	1 255 551
За вычетом: текущей части обязательств по долгосрочным займам			(273 537)	(274 143)
			932 708	981 408

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

\*\* Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал СА».

\*\*\* Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газпром Интернэшнл СА».

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

\*\*\*\*\* Данные облигации были выпущены ОАО «Мосэнерго».

\*\*\*\*\* Данные облигации были выпущены ОАО «Газпромбанк».

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**15 ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)**

Анализ займов по срокам погашения:	31 марта 2008 г.	31 декабря 2007 г.
От одного года до двух лет	127 568	188 171
От двух до пяти лет	294 587	277 673
Свыше пяти лет	<u>510 553</u>	<u>515 564</u>
	932 708	981 408

В состав долгосрочных займов входят займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 838 483 млн. руб. и 869 194 млн. руб., а справедливая – 806 116 млн. руб. и 871 253 млн. руб. на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. соответственно. Все прочие долгосрочные займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся, в основном, на ставке ЛИБОР, и их балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

По состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. в составе долгосрочных займов отражены долгосрочные займы ОАО «Газпромбанк» в сумме 167 015 млн. руб. и 162 259 млн. руб., включая текущую часть долгосрочных займов в сумме 19 861 млн. руб. и 20 611 млн. руб., соответственно.

По состоянию на 31 марта 2008 и 31 декабря 2007 гг. долгосрочные займы, включая текущую часть по долгосрочным обязательствам, на общую сумму 25 462 млн. руб. и 28 645 млн. руб. соответственно обеспечены выручкой от продаж газа в Западную Европу.

**16 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности по МСФО и для целей российского налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по законодательно установленной ставке 24%.

	Признание и сторнирова- ние			Признание и сторнирова- ние		
	31 марта 2008 г.	временных разниц	31 декабря 2007 г.	31 марта 2007 г.	временных разниц	31 декабря 2006 г.
<b>Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:</b>						
Основные средства	(268 680)	(1 715)	(266 965)	(243 578)	(1 839)	(241 739)
Финансовые активы	(27 085)	14 075	(41 160)	(48 886)	(10 774)	(38 112)
Товарно-материальные запасы	<u>(3 524)</u>	<u>477</u>	<u>(4 001)</u>	<u>(2 271)</u>	<u>(2 082)</u>	<u>(189)</u>
	(299 289)	12 837	(312 126)	(294 735)	(14 695)	(280 040)
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:</b>						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	735	(242)	977	1 771	65	1 706
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>719</u>	<u>(2 077)</u>	<u>2 796</u>	<u>2 344</u>	<u>(482)</u>	<u>2 826</u>
	1 454	(2 319)	3 773	4 115	(417)	4 532
<b>Итого чистых отложенных налоговых обязательств</b>	<u>(297 835)</u>	<u>10 518</u>	<u>(308 353)</u>	<u>(290 620)</u>	<u>(15 112)</u>	<u>(275 508)</u>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**16 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)**

В состав признанных налогооблагаемых разниц в отношении финансовых активов за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., включена разница, связанная с доведением стоимости акций РАО «ЕЭС России» в сумме 8 461 млн. руб., ОАО «ОГК-5» в сумме 688 млн. руб., ОАО «ОГК-2» в сумме 1 278 млн. руб. и ОАО «ОГК-6» в сумме 2 123 млн. руб. до рыночной стоимости.

В состав признанных налогооблагаемых разниц в отношении финансовых активов за три месяца, закончившихся 31 марта 2007 г., включена разница, связанная с доведением стоимости акций РАО «ЕЭС России» в сумме 7 721 млн. руб. до рыночной стоимости.

Текущий налог на прибыль по данной операции начислен не был.

**17 КАПИТАЛ**

**Уставный капитал**

Сумма объявленного, выпущенного и оплаченного уставного капитала составляет 325 194 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. и состоит из 23,7 млрд. обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 рублей каждая.

**Выкупленные собственные акции**

На 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. в собственности дочерних компаний ОАО «Газпром» находилось соответственно 100 и 66 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром». Руководство Группы контролирует право голоса по этим акциям.

Также в состав собственных акций по состоянию на 31 марта 2008 г. включены 50 млн. обыкновенных акций ОАО «Газпром», на которые в ноябре 2007 г. Группа выписала опционы «пут» по цене исполнения 16,38 долл. США за одну акцию. Срок опционов истекает в мае 2009 г. На 31 марта 2008 г. обязательства по опционам в размере 17 583 млн. руб. отражены в составе прочих долгосрочных обязательств консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса.

**18 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ**

	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта</b>	
	<b>2008 г.</b>	<b>2007 г.</b>
Выручка от продажи газа (без НДС, включая акциз и таможенные пошлины):		
Российская Федерация	173 376	135 915
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	91 213	82 714
Дальнее зарубежье	<u>448 617</u>	<u>282 661</u>
Валовая выручка от продажи газа	713 206	501 290
Таможенные пошлины	<u>(117 414)</u>	<u>(72 857)</u>
Чистая выручка от продажи газа	595 792	428 433
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	83 511	57 363
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	11 434	6 914
Дальнее зарубежье	<u>67 412</u>	<u>41 490</u>
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	162 357	105 767
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	8 050	8 224
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	5 441	3 418
Дальнее зарубежье	<u>44 459</u>	<u>20 706</u>
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	57 950	32 348
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	15 905	10 799
Прочая выручка	<u>70 940</u>	<u>34 181</u>
<b>Итого выручка от продаж</b>	<u>902 944</u>	<u>611 528</u>

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**19 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2008 г.	2007 г.
	Покупной газ и нефть	137 348	104 272
	Расходы на оплату труда	72 133	55 311
23	Налоги, кроме налога на прибыль	63 842	50 509
	Амортизация	56 409	50 090
	Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	48 278	37 747
	Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	32 327	13 734
	Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования	28 546	18 131
	Материалы	19 910	22 592
23	Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	16 854	12 322
	Социальные расходы	4 099	3 384
	Расходы на страхование	4 097	3 204
	Увеличение оценочных резервов	3 732	996
	Расходы по аренде	3 597	4 229
	Прочие	<u>46 145</u>	<u>25 212</u>
	Итого операционные расходы	537 317	401 733

Расходы на оплату труда включают 4 611 млн. руб. и 3 395 млн. руб. расходов по обязательствам пенсионного плана за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 и 2007 гг. соответственно.

**20 ДОХОДЫ И РАСХОДЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ**

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2008 г.	2007 г.
Прибыль по курсовым разницам	38 140	10 374
Проценты к получению	18 499	14 166
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	<u>5</u>	<u>875</u>
Итого доходов от финансирования	56 644	25 415

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2008 г.	2007 г.
Убыток по курсовым разницам	21 587	4 988
Проценты к уплате	<u>19 003</u>	<u>15 048</u>
Итого расходов по финансированию	40 590	20 036

**21 БАЗОВАЯ И РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ В РАСЧЕТЕ НА ОДНУ АКЦИЮ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К ПРИБЫЛИ АКЦИОНЕРОВ ОАО «ГАЗПРОМ»**

Прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления прибыли акционеров ОАО «Газпром» на средневзвешенное количество размещенных акций за период за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. примечание 17).

Средневзвешенное количество размещенных акций составило 23,5 и 23,2 млрд. акций за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 и 2007 гг. соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**22 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ**

	<u>31 марта</u> <u>2008 г.</u>	<u>31 декабря</u> <u>2007 г.</u>
Резерв по пенсионным обязательствам	22 385	20 738
Резерв по обязательствам по охране окружающей среды	52 325	51 604
Прочие	<u>5 980</u>	<u>6 871</u>
	<u>80 690</u>	<u>79 213</u>

Группа применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Пенсионное обеспечение включает выплаты, осуществляемые НПФ «Газфонд», и выплаты, осуществляемые Группой, в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста.

Чистые активы пенсионного плана в части выплат, осуществляемых НПФ «Газфонд», в сумме 242 975 млн. руб. и 243 982 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. соответственно, отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов. В соответствии с МСФО (IAS) 19 активы пенсионного плана отражены по справедливой стоимости. По состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в размере около 504 млрд. руб. и 583 млрд. руб., соответственно. Активы пенсионного плана состоят из акций ОАО «Газпром», ОАО «Газпромбанк» и прочих активов НПФ «Газфонд».

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ**

В настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

**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 («ФСТ»). Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляется в соответствии с российским налоговым законодательством.



**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

По состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г., а также за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 и 2007 гг., существенные операции, проведенные Группой с государством и контролируруемыми государством организациями, можно представить следующим образом:

Прим.		По состоянию на 31 марта 2008 г.		За три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г.	
		Активы	Обязатель- ства	Доходы	Расходы
	<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>				
	Текущий налог на прибыль	9 321	50 399	-	92 196
	Единый социальный налог	365	2 221	-	11 707
	НДС к возмещению / уплате	180 244	32 974	-	-
	Таможенные платежи	31 063	-	-	-
19	Прочие налоги	1 430	34 936	-	63 842
	<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством</b>				
	Продажа газа	-	-	55 094	-
	Продажа энергии	-	-	13 180	-
	Продажа прочих услуг	-	-	1 138	-
	Дебиторская задолженность	63 585	-	-	-
	Расходы по транспортировке нефти	-	-	-	13 054
	Кредиторская задолженность	-	23 867	-	-
	Займы	-	32 164	-	-
	Проценты к получению/уплате	-	-	551	544
	Краткосрочные финансовые активы	10 320	-	-	-
	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	118 628	-	-	-

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

Прим.	По состоянию на 31 декабря 2007 г.		За три месяца, закончившихся 31 марта 2007 г.	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
	<b>Операции и сальдо расчетов с государством</b>			
	Текущий налог на прибыль	9 378	23 033	-
	Единый социальный налог	583	1 319	-
	НДС к возмещению / уплате	190 560	17 000	-
	Таможенные платежи	20 323	-	-
19	Прочие налоги	4 311	32 389	-
	<b>Операции и сальдо расчетов с компаниями, контролируемыми государством</b>			
	Продажа газа	-	-	62 195
	Дебиторская задолженность	44 373	-	-
	Расходы по транспортировке нефти	-	-	10 390
	Кредиторская задолженность	-	21 328	-
	Займы	-	28 007	-
	Проценты к получению/уплате	-	-	482
	Краткосрочные финансовые активы	15 030	-	-
	Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	-	-	232
	Долгосрочные финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	159 211	-	-

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

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

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 и 2007 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 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. раскрыта в Примечании 10.

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных и совместно контролируемых компаний, представлена в Примечании 24.

**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, заключаемых ежегодно. 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 АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 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 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г., а также за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 и 2007 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 31 марта	
	2008 г.	2007 г.
<b>Выручка от продажи</b>		
<b>газа</b>	<b>Доходы</b>	<b>Доходы</b>
«РосУкрЭнерго АГ»	50 864	46 023
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмбХ и Ко. КГ»	28 517	15 516
ЗАО «Панрусгаз»	15 828	13 685
«ВИНГАЗ ГмбХ»	14 215	10 297
ОАО «Белтрансгаз»*	11 483	-
АО «Газум»	6 823	4 888
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	4 481	4 754
«Промгаз СПА»	3 175	2 209
«ГВХ – Газ унд Варенхандельс ГмбХ»	2 565	1 501
АО «Молдовагаз»	2 504	2 317
ОАО «Мосэнерго»**	-	9 455
<b>Выручка от продажи услуг</b>		
<b>по транспортировке газа</b>		
«РосУкрЭнерго АГ»	5 112	2 864
ОАО «НОВАТЭК»	2 873	2 011
<b>Выручка от продажи сырой нефти и продуктов</b>		
<b>нефтегазопереработки</b>		
ОАО «НГК «Славнефть»	4 978	2 565
<b>Покупной газ</b>	<b>Расходы</b>	<b>Расходы</b>
ТОО «КазРосГаз»	4 012	2 340
«РосУкрЭнерго АГ»	2 846	21 322
ОАО «НОВАТЭК»	1 363	1 110
<b>Покупка услуг по транспортировке газа</b>		
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	3 343	2 532
ОАО «Белтрансгаз»*	1 616	-
<b>Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки</b>		
ОАО «НГК «Славнефть»	19 850	11 809
ОАО «Томскнефть»	5 330	-

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2008 г.	2007 г.
<b>Покупка услуг по переработке</b> ОАО «НГК «Славнефть»	1 218	1 360
<b>Покупка строительных услуг</b> ОАО «Стройтрансгаз»	2 509	1 753

\* Данные по продаже газа и покупке услуг по транспортировке газа указаны с даты покупки дополнительной доли в ОАО «Белтрансгаз» (см. Примечание 11).

\*\* ОАО «Мосэнерго» консолидируется с момента получения в нем контролирующей доли в мае 2007г.

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 «РосУкрЭнерго АГ») производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители.

	По состоянию на 31 марта 2008 г.		По состоянию на 31 декабря 2007 г.	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
<b>Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
«РосУкрЭнерго АГ»	71 429	-	57 446	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус Цуг АГ»	13 978	-	12 439	-
«ВИНГАЗ ГмБХ»	12 578	-	14 833	-
ОАО «Белтрансгаз»*	8 744	-	-	-
ЗАО «Панрусгаз»	6 900	-	6 583	-
АО «Газум»	3 346	-	2 868	-
ОАО «НГК «Славнефть»	2 624	-	2 516	-
АО «Молдовагаз»**	2 358	-	1 260	-
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	1 104	-	1 105	-
«Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус ГмБХ и Ко. КГ»	1 093	-	4 078	-
ОАО «НОВАТЭК»	243	-	243	-
<b>Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата</b>				
«РосУкрЭнерго АГ»	15 573	-	6 947	-
«ВИНГАЗ ГмБХ»	10 484	-	10 163	-
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	3 725	-	3 955	-

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКОМУ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

**23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)**

	По состоянию на 31 марта 2008 г.		По состоянию на 31 декабря 2007 г.	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
<b>Краткосрочная кредиторская задолженность</b>				
АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ»	-	2 846	-	2 456
«ВИНГАЗ ГмбХ»	-	2 657	-	3 245
ОАО «Белтрансгаз»*	-	2 400	-	-
ОАО «Томскнефть»	-	2 377	-	-
ОАО «НГК «Славнефть»	-	1 679	-	4 242
ТОО «КазРосГаз»	-	1 262	-	1 787
ОАО «НОВАТЭК»	-	587	-	375
«РосУкрЭнерго АГ»	-	-	-	2 001
<b>Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность по расчетам за строительные услуги</b>				
ОАО «Стройтрансгаз»	316	2 644	1 141	2 322

\* В феврале 2008 г. Группа приобрела дополнительную долю в ОАО «Белтрансгаз» (см. Примечание 11).

\*\* За вычетом резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности в сумме 27 821 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2008 и 31 декабря 2007 гг.

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

Информация по гарантиям, выданным за ассоциированные и совместно контролируемые компании представлена в Примечании 24.

**24 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 31 марта 2008 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

**Финансовые поручительства**

	31 марта 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Поручительства выданные за:		
«Трубопроводную компанию «Голубой поток» Б.В.»	20 891	24 352
ЗАО «Ачимгаз»	4 676	4 591
«Газпром Ливия Б.В.»	4 280	4 467
«Норд стрим АГ»	2 269	-
«Газтрансит»	1 207	1 346
Прочие	<u>63 880</u>	<u>59 484</u>
	97 203	94 240

**ОАО «ГАЗПРОМ»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ**  
**ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТОРСКУЮ**  
**ПРОВЕРКУ) - 31 МАРТА 2008 ГОДА**  
(в миллионах российских рублей)

---

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

В состав финансовых поручительств включены поручительства в долларах США на сумму 1 411 млн. долл. США и 1 348 млн. долл. США по состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. соответственно.

В июле 2005 г. «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» рефинансировала часть существующих обязательств, на которые продолжают распространяться поручительства Группы, погасив обязательства перед группой итальянских и японских банков. Для финансирования данной операции были получены займы от компании «Газстрим СА» в размере 1 185,3 млн. долл. США. Группа выдала поручительство под обеспечение данных займов. По состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным компанией, на которые распространялись поручительства Группы, составил 20 288 млн. руб. (863 млн. долл. США) и 23 652 млн. руб. (964 млн. долл. США) соответственно.

По состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. «Трубопроводной компании «Голубой поток» Б.В.» был также предоставлен заем Депфа Банком на сумму 603 млн. руб. (26 млн. долл. США) и 700 млн. руб. (29 млн. долл. США), на который также распространялось поручительство Группы.

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 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. сумма гарантии составила 4 280 млн. руб. (182 млн. долл. США) и 4 467 млн. руб. (182 млн. долл. США) соответственно.

В 2007 г. Группа выдала поручительства компании «Винтерсхалл Фермегенсфервальтунгсгезельшафт мбХ» за ЗАО «Ачимгаз» под обеспечение полученных займов, направленных на дополнительное финансирование опытно-промышленной эксплуатации проекта разработки Ачимовских отложений Уренгойского месторождения. Ответственность Группы по займам ограничена 50% в соответствии с долей владения в ЗАО «Ачимгаз». По состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. сумма поручительств составила 4 676 млн. руб. (126 млн. евро) и 4 591 млн. руб. (128 млн. евро) соответственно.

В январе 2008 г. Группа выдала поручительство компании «Европайп ГмбХ», производителю стальных труб большого диаметра, за «Норд стрим АГ» в связи с контрактом на поставку труб для строительства газопровода «Норд Стрим». По состоянию на 31 марта 2008 г. сумма поручительств составила 2 269 млн. руб.

По строке «Прочие», в основном, показаны поручительства, выданные ОАО «Газпромбанк» третьим сторонам, в размере 57 392 млн. руб. и 54 122 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. соответственно. В январе 2007 г. ОАО «Газпромбанк» предоставил гарантии за ОАО «Сибнефтегаз» в отношении кредитов, полученных от ОАО «Сбербанк России». По состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. непогашенный остаток задолженности по займам, полученным ОАО «Сибнефтегаз», составил 5 746 млн. руб. и 5 934 млн. руб. соответственно.

В августе 2007 г. ОАО «Газпромбанк» предоставил поручительства за ОАО «Лукойл-НОРСИ-Инвест» в отношении кредитов, полученных от ОАО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез». По состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. сумма поручительств составила 5 308 млн. руб.

В 2007 г. ОАО «Газпромбанк» предоставил поручительства бывшим владельцам акций ОАО «Салаватнефтеоргсинтез» за ЗАО «Лидер» в отношении покупки им доли в ОАО «Салаватнефтеоргсинтез». По состоянию на 31 марта 2008 г. и 31 декабря 2007 г. сумма поручительств составила 16 525 млн. руб.

## **25 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

### **Финансовые вложения**

На заседании акционеров ОАО «Газпромбанк» 24 июня 2008 г. был избран новый Совет директоров. Новый Совет директоров включает пять представителей Группы из общих двенадцати мест. В результате этого Группа утратила возможность контролировать финансовую и операционную политику банка. В связи с тем, что Группа продолжает осуществлять значительное влияние на ОАО «Газпромбанк», он будет включаться в финансовую отчетность в качестве ассоциированной компании.

В июле 2008 г. Группа получила 44,4% акций ОАО «ОГК-2» и 42,9% акций ОАО «ОГК-6» в результате реструктуризации РАО «ЕЭС России», увеличив свою долю до контрольного пакета.

В июле 2008 г. Группа оформила приобретение 28,7% акций ОАО «ТГК-1», которые были оплачены в феврале 2008 г.

### **Займы**

В апреле 2008 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 400 млн. долл. США с процентной ставкой 7,343% и сроком погашения в 2013 году и на сумму 1 100 млн. долл. США с процентной ставкой 8,146% и сроком погашения в 2018 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн. долл. США.

В июле 2008 г. Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 500 млн. долл. США с процентной ставкой 7,51% и сроком погашения в 2013 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн. долл. США.

В мае и июле 2008 г. Группа привлекла синдицированный займ от Банка «ВестЛБ АГ» на сумму 1 000 млн. долл. США, которая включает два транша: 685 млн. долл. США с процентной ставкой ЛИБОР+1,75% и сроком погашения в 2013 году и 315 млн. долл. США с процентной ставкой ЛИБОР+1,5% и сроком погашения в 2011 году, соответственно.

В августе 2008 г. Группа заключила договор о привлечении долгосрочного кредита от АБН АМРО на сумму 500 млн. долл. США с процентной ставкой ЛИБОР+1,45% и сроком погашения в 2013 году. В августе-сентябре 2008 г. по этому договору Группа привлекла 250 млн. долл. США.

**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)