

## **АНАЛИЗ И ОЦЕНКА РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ И ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

*Настоящий анализ финансового положения и финансовых результатов деятельности должен рассматриваться в контексте не прошедшей аудит консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г. Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСФО 34»). Финансовую отчетность следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2007 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).*

### **ОБЩИЙ ОБЗОР**

По объемам запасов, добыче газа и рыночной капитализации мы являемся одной из крупнейших газовых и нефтяных компаний в мире. Основная часть нашей выручки приходится на продажи газа, нефти и прочих углеводородов в страны Западной и Центральной Европы, Россию, а также другие страны бывшего Советского Союза.

Наша финансово-хозяйственная деятельность подразделяется на пять основных операционных сегментов:

- Добыча газа – разведка и добыча газа;
- Транспортировка – транспортировка газа;
- Поставка – 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.

Прочие виды нашей финансово-хозяйственной деятельности включают в себя банковское дело, продажу электроэнергии и медиа-бизнес.

Пять основных операционных сегментов являются взаимозависимыми, при этом значительная доля выручки одного сегмента составляет часть затрат другого. В частности, сегмент «Поставка газа» приобретает природный газ у сегмента «Добыча газа», а транспортные услуги – у сегмента «Транспортировка». Сегмент «Переработка» покупает нефть и газовый конденсат у сегмента «Добыча нефти и газового конденсата». Мы устанавливаем внутренние трансфертные цены таким образом, чтобы обеспечить финансирование конкретных дочерних обществ в рамках каждого сегмента. Соответственно, результаты деятельности каждого из сегментов по отдельности не отражают финансовое положение сегмента и результаты его финансово-хозяйственной деятельности, как если бы этот сегмент был самостоятельной компанией. В связи с этим в настоящем документе мы не проводим анализ каждого из сегментов в отдельности.

### **Текущая ситуация на внешних и внутреннем финансовых рынках**

Несмотря на то, что финансовый кризис в США не оказал непосредственного влияния на деятельность Группы, в настоящее время наблюдается распространение кризиса ликвидности на мировые финансовые рынки. Это в свою очередь приводит к общему снижению уровня ликвидности и сделок с капиталом в российском банковском секторе, а также к повышению ставок межбанковского кредита. Текущая ситуация на мировых финансовых рынках привела к необходимости мер по поддержанию финансовой состоятельности ряда банков в США, Западной Европе и России. Текущая ситуация может оказать негативное влияние на способность Группы получать новые займы и рефинансировать текущую задолженность на прежних условиях. Общее понижение уровня ликвидности может оказать влияние на контрагентов Группы и их способность обеспечивать своевременное погашение задолженности перед Группой. Неблагоприятные условия на рынках капитала могут оказать влияние на прогнозы руководства Группы в отношении будущих денежных потоков и резервов под обесценение финансовых и нефинансовых активов. В текущих условиях руководством Группы предпринимаются необходимые меры по обеспечению устойчивого развития деятельности Группы.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

(млн. руб.)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2008 г.	2007 г.
Выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	902 944	611 528
Операционные расходы	(537 317)	(401 733)
<b>Прибыль от продаж</b>	<b>365 627</b>	<b>209 795</b>
Убыток от изменения справедливой стоимости опциона на покупку	(17 423)	-
Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	-	44 692
Доходы от финансирования	56 644	25 415
Расходы по финансированию	(40 590)	(20 036)
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	12 454	11 046
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	3 616	8 593
<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	(2 082)	(6 034)
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	12 611	6 825
	<b>286 050</b>	<b>217 137</b>

### Выручка от продаж

В представленной ниже таблице указаны объемы и цены продаж за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 и 2007 гг.

(в млн. руб., если не указано иное)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2008 г.	2007 г.
<i>Выручка от продаж газа</i>		
<i>Страны дальнего зарубежья</i>		
Валовая выручка от продаж <sup>(1)</sup>	448 617	282 661
Таможенные пошлины	(109 580)	(64 221)
Чистая выручка от продаж	339 037	218 440
Объемы в млрд. куб. м	53,5	39,9
Средняя цена, долл. США/ тыс. куб. м <sup>(2)</sup> (включая акциз и таможенные пошлины) <sup>(3)</sup>	345,5	269,6
Средняя цена, руб./тыс. куб. м <sup>(2)</sup> (включая акциз и таможенные пошлины)	8 381,7	7 091,4
<i>Страны бывшего Советского Союза</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом налога на добавленную стоимость (НДС))	91 213	82 714
Таможенные пошлины	(7 834)	(8 636)
Чистая выручка от продаж	83 379	74 078
Объемы в млрд. куб. м	25,0	28,1
Средняя цена, долл. США / тыс. куб. м <sup>(2)</sup> (включая акциз и таможенные пошлины, за вычетом НДС) <sup>(3)</sup>	150,6	111,8
Средняя цена, руб./тыс. куб. м <sup>(2)</sup> (включая акциз и таможенные пошлины, за вычетом НДС)	3 654,1	2 942,1
<i>Россия</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	173 376	135 915
Чистая выручка от продаж	173 376	135 915
Объемы в млрд. куб. м	105,0	105,6
Средняя цена, руб./тыс. куб. м <sup>(2)</sup> (включая акциз, за вычетом НДС)	1 651,5	1 286,9

**За три  
месяца, закончившихся  
31 марта  
2008 г.      2007 г.**

(в млн. руб., если не указано иное)

	2008 г.	2007 г.
<i>Общая выручка от продаж газа</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	713 206	501 290
Таможенные пошлины	(117 414)	(72 857)
Чистая выручка от продаж	595 792	428 433
Объемы в млрд. куб. м	183,5	173,6
Чистая выручка от продаж продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	162 357	105 767
Чистая выручка от продаж сырой нефти и газового конденсата (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	57 950	32 348
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)	15 905	10 799
Прочая выручка (за вычетом НДС)	<u>70 940</u>	<u>34 181</u>
<b>Итого выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)</b>	<b>902 944</b>	<b>611 528</b>

Примечания:

<sup>(1)</sup> С продажи газа в страны дальнего зарубежья НДС не взимается

<sup>(2)</sup> 1 тыс. куб. м. является эквивалентом 35 316 куб. футов

<sup>(3)</sup> Рассчитано исходя из среднего курса

Чистая выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) увеличилась на 291 416 млн. руб., или на 48% за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 902 944 млн. руб.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., на долю чистой выручки от продаж газа приходилось 66% от общего объема чистой выручки от продаж (70% за аналогичный период прошлого года).

Чистая выручка от продаж газа увеличилась с 428 433 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2007 г., до 595 792 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., или на 39%.

Чистая выручка от продаж газа в страны дальнего зарубежья увеличилась за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 120 597 млн. руб., или на 55%, и составила 339 037 млн. руб. Общий рост продаж газа в страны дальнего зарубежья обусловлен одновременно и увеличением объемов продаж газа, и ростом цен. Средняя цена в рублях выросла на 18% за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В то же время объем продаж за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., вырос на 34% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Увеличение экспортных цен на газ было обусловлено ростом мировых цен на углеводородное сырье, к которым привязаны цены в договорах на поставку газа. В большинстве действующих контрактов в качестве базы определения цены на газ выступают цены на углеводородное сырье, относящиеся к предыдущим периодам.

Чистая выручка от продаж газа в страны бывшего Советского Союза увеличилась за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 9 301 млн. руб., или на 13%, и составила 83 379 млн. руб. Такое увеличение объясняется, главным образом, ростом выраженных в рублях цен (за вычетом акциза, таможенных пошлин и НДС) на 27%, что было частично компенсировано снижением объемов продаж на 11%.

Чистая выручка от продаж газа в России увеличилась на 37 461 млн. руб., или на 28%, за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Это объясняется ростом средней цены на газ на внутреннем рынке, устанавливаемой Федеральной службой по тарифам (ФСТ).

Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) увеличилась на 56 590 млн. руб., или на 54%, и составила 162 357 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 105 767 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Такое увеличение объясняется, главным образом, ростом мировых цен на продукты нефтегазопереработки за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. 59% от общего уровня выручки от продаж продуктов нефтегазопереработки Группы Газпром составляет выручка Газпром нефти.

Выручка от продаж сырой нефти и газового конденсата (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) увеличилась на 25 602 млн. руб., или на 79%, и составила 57 950 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 32 348 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Выручка от продаж сырой нефти, включаемая в выручку от продаж сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин), составляла 51 842 млн. руб. и 28 558 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 и 2007 гг., соответственно.

Выручка от продажи услуг по транспортировке газа увеличилась на 5 106 млн. руб., или на 47%, и составила 15 905 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 10 799 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Такое увеличение объясняется, главным образом, увеличением транспортных тарифов, устанавливаемых ФСТ, и объемов транспортировки газа.

Прочая выручка увеличилась на 36 759 млн. руб., или на 108%, и составила 70 940 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 34 181 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Рост прочей выручки от продаж, главным образом, связан с деятельностью ОАО «Мосэнерго», консолидация которого осуществляется с июня 2007 г. Прочая выручка включает в себя доходы от таких видов деятельности, как продажа электроэнергии, медиа-бизнес, строительные работы, а также выручку от продаж других услуг и товаров.

### Операционные расходы

За три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., операционные расходы увеличились на 34% и составили 537 317 млн. руб. по сравнению с 401 733 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Доля операционных расходов в выручке от продаж снизилась с 66% за три месяца, закончившихся 31 марта 2007 г. до 60% за аналогичный период 2008 г. В приведенной ниже таблице представлена расшифровка операционных расходов за указанные периоды:

(млн. руб.)	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
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
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	16 854	12 322
Социальные расходы	4 099	3 384
Расходы на страхование	4 097	3 204
Изменение оценочных резервов	3 732	996
Расходы на аренду	3 597	4 229
Прочие	<u>46 145</u>	<u>25 212</u>
<b>Итого операционных расходов</b>	<b>537 317</b>	<b>401 733</b>

#### *Покупной газ и нефть*

Расходы на покупку газа и нефти увеличились на 32% и составили 137 348 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 104 272 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение расходов на покупку газа связано, главным образом, с ростом торговых операций по покупке-продаже газа непосредственно на европейском рынке и, соответственно, объемов закупаемого при этом газа. Данные операции осуществляются по рыночным ценам и относятся, главным образом, к деятельности Группы Газпром Германия. Расходы на покупку нефти, которые отражены в составе расходов на покупку газа и нефти, увеличились на 18 339 млн. руб. или 112% и составили 34 775 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 16 436 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

#### *Расходы на оплату труда*

Расходы на оплату труда увеличились на 30% и составили 72 133 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 55 311 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение объясняется, в основном, увеличением средней заработной платы и расходами на оплату труда ОАО «Мосэнерго», консолидация которого осуществляется с июня 2007 г. Также на увеличение расходов на оплату труда оказало влияние увеличение отбора газа из подземных хранилищ газа (ПХГ) и, соответственно отнесение на операционные расходы ранее капитализированных в стоимости газа расходов на оплату труда.

#### *Налоги, кроме налога на прибыль*

Налоги, кроме налога на прибыль, включают:

(млн. руб.)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2008 г.	2007 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	53 179	40 324
Налог на имущество	7 151	5 758
Прочие налоги	<u>3 512</u>	<u>4 427</u>
<b>Налоги, кроме налога на прибыль</b>	<b>63 842</b>	<b>50 509</b>

Налог на добычу полезных ископаемых увеличился на 32% и составил 53 179 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 40 324 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное увеличение относится, в основном, к деятельности по добыче нефти и было вызвано повышением мировых цен на нефть и нефтепродукты, и как следствие ставки налога.

#### *Амортизация*

За три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., амортизация увеличилась на 13% и составила 56 409 млн. руб. по сравнению с 50 090 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение, в основном, было связано с расширением нашей базы основных средств и влияния увеличения отбора из ПХГ и, соответственно отнесение на операционные расходы ранее капитализированной в стоимости газа амортизации.

#### *Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки*

Расходы на транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки выросли на 28% и составили 48 278 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 37 747 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное увеличение, в основном, связано с увеличением тарифов на транспортировку через территорию Украины и Республики Беларусь.

#### *Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки*

Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки увеличились на 135% и составили 32 327 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 13 734 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение связано, главным образом, с увеличением цен на продукты нефтегазопереработки и ростом объемов их закупок.

#### *Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования*

Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования увеличились на 57% и составили 28 546 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 18 131 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное увеличение связано, главным образом, с увеличением объемов ремонтно-эксплуатационных услуг, оказываемых внешними сервисными организациями и влияния увеличения отбора из ПХГ и, соответственно отнесения на операционные расходы расходов на капитальный ремонт, ранее капитализированных в стоимости газа.

#### *Материалы*

Расходы на материалы уменьшились на 12% и составили 19 910 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 22 592 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, что, в основном, объясняется уменьшением количества материалов, использованных для ремонта. Большая часть работ, выполненных в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2008 г., была выполнена третьими сторонами.

#### *Расходы на электроэнергию и теплоэнергию*

Расходы на электроэнергию и теплоэнергию увеличились на 37% и составили 16 854 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 12 322 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. В основном, данное увеличение связано с увеличением объемов потребления электроэнергии и повышением доли электроэнергии, покупка которой осуществляется по свободным (нерегулируемым) ценам.

#### *Прочие операционные расходы*

Прочие расходы увеличились на 83% и составили 46 145 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 25 212 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Прочие расходы включают в себя расходы на исследования и разработку, услуги по переработке, транспортные расходы, расходы на банковские услуги, расходы на охрану, юридические, консультационные услуги и расходы на рекламу. В состав данной статьи за три месяца, закончившихся 31 марта 2007 г. включен доход от инвестиционной деятельности НПФ «Газфонд». Показатели деятельности НПФ «Газфонд» не включаются в консолидированную финансовую отчетность Группы с марта 2007 г. На рост прочих операционных расходов оказали влияние прочие расходы ОАО «Мосэнерго», консолидируемого в качестве дочернего общества, начиная с июня 2007 г. Прочие расходы ОАО «Мосэнерго», включая расходы по передаче тепловой энергии, составили 7 675 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г.

#### **Прибыль от продаж**

В результате указанных выше факторов прибыль от продаж увеличилась на 155 832 млн. руб., или на 74%, и составила 365 627 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 209 795 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Маржа прибыли от продаж увеличилась с 34% за три месяца, закончившихся 31 марта 2007 г., до 40% за аналогичный период 2008 г.

#### **Убыток от изменения справедливой стоимости опциона на покупку**

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. За три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г. справедливая стоимость данного опциона уменьшилась с 50 738 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 г. до 33 315 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2008 г. Изменение справедливой стоимости данного опциона в размере 17 423 млн. руб. было отражено в составе расходов в отчете о прибылях и убытках за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г.

#### **Чистый доход от финансирования**

(млн. руб.)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2008 г.	2007 г.
Прибыль по курсовым разницам	38 140	10 374
Убыток по курсовым разницам	(21 587)	(4 988)
Проценты к получению	18 499	14 166
Проценты к уплате	(19 003)	(15 048)
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	<u>5</u>	<u>875</u>
<b>Чистый доход от финансирования</b>	<b>16 054</b>	<b>5 379</b>

Прибыль по курсовым разницам увеличилась на 268% и составила 38 140 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г. по сравнению с прибылью по курсовым разницам в сумме 10 374 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Убыток по курсовым разницам увеличился на 333% и составил 21 587 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с убытком по курсовым разницам в сумме 4 988 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение прибыли по курсовым разницам обусловлено увеличением объема кредитов и займов, номинированных в долларах США и ростом курса российского рубля по отношению к доллару США за три месяца 2008 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Увеличение убытка по курсовым разницам обуславливается более высоким темпом роста курса Евро к российскому рублю за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Проценты к получению увеличились на 31% и составили 18 499 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 14 166 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, в основном, из-за увеличения доходов от процентов ОАО «Газпромбанк» на 3 606 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Увеличение связано, главным образом, с увеличением займов выданных в 2007 г. Увеличение процентов к уплате на 26% с 15 048 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2007 г., до 19 003 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., связано с увеличением привлеченных кредитов и займов.

#### **Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний**

Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний увеличилась на 1 408 млн. руб., или на 13%, и составила 12 454 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 11 046 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение, главным образом, обусловлено увеличением чистой прибыли по компании «РосУкрЭнерго АГ» с 48 млн. руб. до 4 719 млн. руб. Увеличение частично компенсировано долей убытка компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в сумме 1 619 млн. руб. Группа приобрела 50% плюс 1 акцию «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в апреле 2007г. Убытки «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» вызваны тем, что компания еще не начала промышленную добычу углеводородов.

#### **Налог на прибыль**

Общая сумма налога на прибыль увеличилась на 31 910 млн. руб., или на 51%, и составила 94 278 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 62 368 млн. руб. за аналогичный период 2007 г. Наша эффективная ставка налога на прибыль за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года возросла с 22% до 25% в основном из-за двух факторов: признание непринимаемого для целей налогообложения уменьшения справедливой стоимости опциона с ЭНИ в течении трех месяцев, закончившихся 31 марта 2008 г. и однократного признания необлагаемых налогом доходов, связанных с изменением порядка отражения НПФ «Газфонд» в течение аналогичного периода прошлого года.

#### **Прибыль за период, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром»**

В результате вышеперечисленных факторов наша прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром», увеличилась на 63 127 млн. руб., или на 30%, с 210 312 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2007 г., до 273 439 млн. руб. за аналогичный период 2008 г.

#### **Прибыль за период, относящаяся к доле меньшинства**

Прибыль за период, относящаяся к доле меньшинства, увеличилась на 85% и составила 12 611 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 6 825 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

## ЛИКВИДНОСТЬ И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Ниже в таблице представлено движение денежных средств за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 и 2007 гг.:

(млн. руб.)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2008 г.	2007 г.
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	375 935	461 468
Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(232 832)	(116 386)
Чистые денежные средства, (использованные для) полученные от финансовой деятельности	(47 888)	53 121

### *Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности*

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 375 935 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 461 468 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Это изменение вызвано, главным образом, притоком денежных средств, временно размещенных на счетах в ОАО «Газпромбанк» участниками аукционов по покупке активов, в сумме 157 166 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2007 г.

### *Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности*

Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности, составили 232 832 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 116 386 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Это увеличение обусловлено, главным образом, ростом капитальных вложений в развитие месторождений и транспортной инфраструктуры (см. Капитальные вложения), а также дополнительными вложениями в компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.», ОАО «ТГК-1», ОАО «Белтрансгаз».

### *Чистые денежные средства, (использованные для) полученные от финансовой деятельности*

Чистые денежные средства, использованные для финансовой деятельности, составили 47 888 млн. руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 г., по сравнению с 53 121 млн. руб., полученными от финансовой деятельности за аналогичный период прошлого года. Такое изменение обусловлено, главным образом, досрочными погашениями долгосрочных займов.

## КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ и переклассификаций) в разбивке по сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2008 и 2007 гг., выраженная в номинальных рублях, представлена в следующей таблице:

(млн. руб.)	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2008 г.	2007 г.
Добыча газа	36 300	29 215
Транспортировка	34 454	36 018
Добыча нефти и газового конденсата	19 203	9 905
Переработка	9 252	6 011
Поставка	8 318	4 541
Прочие	<u>11 058</u>	<u>1 557</u>
<b>Итого</b>	<b>118 585</b>	<b>87 247</b>

Увеличение капитальных вложений в сегменте «Добыча нефти и газового конденсата», главным образом, обусловлено увеличением расходов Газпром нефти. Увеличение капитальных вложений в сегменте «Прочие», связано в основном с капитальными затратами ОАО «Мосэнерго».

## ДОЛГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Чистая сумма долга (определяемая как краткосрочные займы и текущая часть обязательств по долгосрочным займам, краткосрочные векселя к уплате, долгосрочные займы, долгосрочные векселя к уплате и реструктурированные налоговые обязательства за вычетом денежных средств и их эквивалентов, а также денежных средств и их эквивалентов с ограничением по использованию в соответствии с условиями некоторых займов и других договорных обязательств) сократилась на 125 287 млн. руб., или на 10%, с 1 228 583 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 г. до 1 103 296 млн. руб. по состоянию на 31 марта 2008 г. Причины уменьшения значения данного показателя заключаются, в основном, в существенном росте остатков денежных средств и их эквивалентов на счетах Группы.