

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

*Настоящий анализ руководства должен рассматриваться в контексте не прошедшей аудит консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г. Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (МСФО 34). Указанная финансовая отчетность должна рассматриваться совместно с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2006 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 электроэнергетики 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.

### РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

(млн. руб.)

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2007 г.	2006 г.
Выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	1 660 069	1 581 328
Операционные расходы	<u>(1 163 243)</u>	<u>(1 012 913)</u>
<b>Прибыль от продаж</b>	<b>496 826</b>	<b>568 415</b>
Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	44 692	-
Доходы от финансирования	115 001	82 320
Расходы по финансированию	<u>(87 021)</u>	<u>(51 576)</u>
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	22 489	19 869
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	<u>19 586</u>	<u>3 531</u>
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>611 573</b>	<b>622 559</b>
Текущий налог на прибыль	(150 366)	(156 684)
Отложенный налог на прибыль	<u>(6 717)</u>	<u>(5 610)</u>
Налог на прибыль	<u>(157 083)</u>	<u>(162 294)</u>
<b>Прибыль за период</b>	<b>454 490</b>	<b>460 265</b>
<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>		
Акционерам ОАО «Газпром»	426 268	442 296
Доле меньшинства	<u>28 222</u>	<u>17 969</u>
	<b>454 490</b>	<b>460 265</b>

## Выручка от продаж

В представленной ниже таблице указаны объемы и цены продаж за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 и 2006 гг.

(в млн. руб., если не указано иное)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2007 г.	2006 г.
<b>Выручка от продаж газа</b>		
<i>Страны дальнего зарубежья</i>		
Валовая выручка от продаж <sup>(1)</sup>	782 631	830 830
Акциз	(96)	(484)
Таможенные пошлины	(186 188)	(226 115)
Чистая выручка от продаж	596 347	604 231
Объемы в млрд. куб. м	117,1	118,8
Средняя цена, долл. США/ тыс. куб. м <sup>(2)</sup> (включая акциз и таможенные пошлины) <sup>(3)</sup>	258,1	255,4
Средняя цена, руб./тыс. куб. м <sup>(2)</sup> (включая акциз и таможенные пошлины)	6 683,6	6 995,4
<i>Страны бывшего Советского Союза</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом налога на добавленную стоимость (НДС))	204 666	184 350
Акциз	-	-
Таможенные пошлины	(14 292)	(27 067)
Чистая выручка от продаж	190 374	157 283
Объемы в млрд. куб. м	72,0	75,5
Средняя цена, долл. США / тыс. куб. м <sup>(2)</sup> (включая акциз и таможенные пошлины, за вычетом НДС) <sup>(3)</sup>	109,8	89,2
Средняя цена, руб./тыс. куб. м <sup>(2)</sup> (включая акциз и таможенные пошлины, за вычетом НДС)	2 842,3	2 441,7
<i>Россия</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	275 677	247 668
Акциз	-	(846)
Чистая выручка от продаж	275 677	246 822
Объемы в млрд. куб. м	211,5	219,6
Средняя цена, руб./тыс. куб. м <sup>(2)</sup> (включая акциз, за вычетом НДС)	1 303,5	1 128,0
<i>Общая выручка от продаж газа</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	1 262 974	1 262 848
Акциз	(96)	(1 330)
Таможенные пошлины	(200 480)	(253 182)
Чистая выручка от продаж	1 062 398	1 008 336
Объемы в млрд. куб. м	400,6	413,9
Чистая выручка от продаж продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	351 954	333 216
Чистая выручка от продаж сырой нефти и газового конденсата (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	117 956	141 049
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)	30 560	25 141
Прочая выручка (за вычетом НДС)	97 201	73 586
<b>Итого выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)</b>	<b>1 660 069</b>	<b>1 581 328</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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., чистая выручка от продаж увеличилась на 78 741 млн. руб., или на 5%, по сравнению с аналогичным периодом 2006 г. и составила 1 660 069 млн. руб.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 и 2006 гг., на долю чистой выручки от продаж газа приходилось 64% от общего объема выручки от продаж.

Чистая выручка от продаж газа увеличилась с 1 008 336 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г., до 1 062 398 млн. руб. за аналогичный период 2007 г., или на 5%.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., чистая выручка от продаж газа в страны дальнего зарубежья уменьшилась на 7 884 млн. руб., или на 1%, по сравнению с аналогичным периодом 2006 г. Такое снижение, главным образом, стало результатом уменьшения на 1% объемов продаж газа. Снижение объемов реализации газа было вызвано теплыми погодными условиями в зимнее время 2007 г. по сравнению с аналогичным периодом 2006 г. и связанным с этим уменьшением объемов продаж потребителям Германии, Италии, Словакии, Франции, Польши, Чехии и Сербии. Уменьшение средних цен (включая акциз и таможенные платежи) на 4% было компенсировано снижением эффективной ставки таможенных пошлин, вызванное увеличением доли продаж газа, приобретенного Группой вне территории Российской Федерации. Эти продажи не подлежат обложению таможенными пошлинами.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., чистая выручка от продаж газа в страны бывшего Советского Союза увеличилась на 33 091 млн. руб., или на 21%, по сравнению с аналогичным периодом 2006 г. и составила 190 374 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 5%. Рост выраженных в рублях цен объясняется, в основном, ростом цены продажи газа в Беларусь, Казахстан, Литву, Молдову и Грузию. Рост средних расчетных цен (без учета акциза, НДС и таможенных пошлин) был вызван ростом средних цен (включая акциз и таможенные платежи и за вычетом НДС) на 16% и снижением эффективной ставки таможенных пошлин, вызванное в основном увеличением доли продаж среднеазиатского газа. Эти продажи не подлежат обложению таможенными пошлинами.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., чистая выручка от продаж газа в России увеличилась на 28 855 млн. руб., или на 12%, по сравнению с аналогичным периодом 2006 г. и составила 275 677 млн. руб. Это объясняется ростом цены на газ на внутреннем рынке, устанавливаемой Федеральной службой по тарифам, на 15%, что частично компенсируется снижением объемов продаж на 4%, или на 8,1 млрд. куб. м.

Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) увеличилась на 18 738 млн. руб., или на 6%, и составила 351 954 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 333 216 млн. руб. за аналогичный период 2006 г. Такое увеличение объясняется, главным образом, ростом продаж ОАО «Сибур Холдинг» и его консолидируемых дочерних обществ, на которые приходится 26% и 24% общей выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 и 2006 гг., соответственно. Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) составляла 21% от общего объема продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 и 2006 гг.

Выручка от продаж сырой нефти и газового конденсата (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) уменьшилась на 23 093 млн. руб., или на 16%, и составила 117 956 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 141 049 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Выручка от продаж сырой нефти, включаемая в выручку от продаж сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин), составляла 103 159 млн. руб. и 126 153 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 и 2006 гг., соответственно. Уменьшение, в основном, связано с деятельностью Газпром нефти и было вызвано увеличением использования собственной нефти для дальнейшей переработки в продукты нефтегазопереработки.

Выручка от продажи услуг по транспортировке газа увеличилась на 5 419 млн. руб., или на 22%, и составила 30 560 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 25 141 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Такое увеличение объясняется, главным образом, увеличением транспортных тарифов и объемов транспортировки газа.

Прочая выручка увеличилась на 23 615 млн. руб., или на 32%, и составила 97 201 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 73 586 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Прочая выручка от продаж включает выручку от таких видов деятельности как медиа-бизнес, а также выручку от продаж других услуг и товаров, включая электроэнергию.

## Операционные расходы

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., операционные расходы увеличились на 15% и составили 1 163 243 млн. руб. по сравнению с 1 012 913 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Доля операционных расходов в выручке от продаж увеличилась с 64% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г., до 70% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г. В приведенной ниже таблице представлена расшифровка операционных расходов за указанные периоды:

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2007 г.	2006 г.
Покупные нефть и газ	272 058	189 951
Расходы на оплату труда	156 754	130 270
Налоги, кроме налога на прибыль	146 570	144 811
Амортизация	137 057	120 875
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	112 851	127 691
Расходы на ремонт и эксплуатацию	70 336	54 799
Материалы	66 610	61 415
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	36 478	42 568
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	32 056	30 072
Социальные расходы	11 836	13 782
Расходы на страхование	8 787	7 251
Расходы на исследования и разработки	7 798	9 287
(Уменьшение)/увеличение оценочных резервов	(618)	6 580
Прочее	<u>104 670</u>	<u>73 561</u>
<b>Итого операционных расходов</b>	<b>1 163 243</b>	<b>1 012 913</b>

### *Покупные нефть и газ*

Расходы на покупку нефти и газа увеличились на 43% и составили 272 058 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 189 951 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Расходы на покупку нефти и газа включают 213 550 млн. руб. и 131 104 млн. руб. расходов на покупку газа за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 и 2006 гг., соответственно. Увеличение связано, главным образом, с увеличением покупных цен на газ, приобретаемый в странах Центральной Азии, в основном, для последующей перепродажи. Одним из основных покупателей этого газа является компания «РосУкрЭнерго АГ».

### *Расходы на оплату труда*

Расходы на оплату труда увеличились на 20% и составили 156 754 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 130 270 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Увеличение объясняется, в основном, увеличением средней заработной платы и расходов по пенсионным обязательствам.

### *Налоги, кроме налога на прибыль*

Налоги, кроме налога на прибыль, включают:

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2007 г.	2006 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	114 751	115 032
Налог на имущество	16 012	16 069
Прочие налоги	<u>15 807</u>	<u>13 710</u>
<b>Налоги, кроме налога на прибыль</b>	<b>146 570</b>	<b>144 811</b>

#### *Амортизация*

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., амортизация увеличилась на 13% и составила 137 057 млн. руб. по сравнению с 120 875 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Увеличение, в основном, было связано с расширением нашей базы основных средств.

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

Расходы на транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки сократились на 12% и составили 112 851 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 127 691 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Данное снижение связано с сокращением объемов транспортировки газа через территорию Украины и стран Восточной Европы, а также снижением курса доллара США по отношению к рублю за девять месяцев 2007 г. по сравнению с аналогичным периодом 2006 г.

#### *Материалы*

Расходы на материалы увеличились на 8% и составили 66 610 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 61 415 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г., что, в основном, объясняется более высокими ценами закупок и увеличением объемов закупок в сегментах «Транспортировка» и «Переработка».

#### *Расходы на ремонт и эксплуатацию*

Расходы на ремонт и эксплуатацию увеличились на 28% и составили 70 336 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 54 799 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Увеличение связано, главным образом, с увеличением объемов ремонтно-эксплуатационных услуг, оказываемых внешними сервисными организациями, в основном, в сегменте «Транспортировка».

#### *Расходы на электроэнергию и теплоэнергию*

Расходы на электроэнергию и теплоэнергию увеличились на 7% и составили 32 056 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 30 072 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г., в основном, в связи с увеличением объемов потребления электроэнергии в отдельных предприятиях Группы и повышением тарифов, устанавливаемых ФСТ.

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

Товары для перепродажи, включая продукты нефтегазопереработки, уменьшились на 14% и составили 36 478 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 42 568 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Данное уменьшение, главным образом, обусловлено сокращением расходов на покупку продуктов нефтегазопереработки в группе Газпром нефть.

#### *Прочие операционные расходы*

Прочие расходы увеличились на 42% и составили 104 670 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 73 561 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Прочие расходы включают в себя расходы на банковские услуги, расходы на охрану, юридические, консультационные услуги и расходы на рекламу.

#### **Прибыль от продаж**

В результате указанных выше факторов прибыль от продаж сократилась на 71 589 млн. руб., или на 13%, и составила 496 826 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 568 415 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Маржа прибыли от продаж уменьшилась с 36% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г., до 30% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г.

#### **Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»**

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

В течение первого квартала 2007 г. в законодательстве Российской Федерации произошли изменения в отношении деятельности пенсионных фондов. В частности было принято Постановление Правительства Российской Федерации от 01 февраля 2007 г. № 63, которое усилило ограничения в отношении инвестиционной стратегии пенсионных фондов и состава их инвестиционного портфеля. После оценки

влияния указанных изменений в законодательстве в марте 2007 г. руководством Группы принято решение о прекращении использования инвестиционного потенциала фонда в интересах Группы.

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

Эти операции повлияли на признание дохода в размере 44 692 млн. руб. и рост нераспределенной прибыли в размере 111 015 млн. руб. в связи с признанием справедливой стоимости активов пенсионного плана в консолидированном бухгалтерском балансе Группы.

#### Чистый доход от финансирования

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2007 г.	2006 г.
Прибыль по курсовым разницам	57 033	54 521
Убыток по курсовым разницам	(32 144)	(17 391)
Проценты к получению	56 933	27 229
Проценты к уплате	(54 877)	(34 185)
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	<u>1 035</u>	<u>570</u>
<b>Чистый доход от финансирования</b>	<b>27 980</b>	<b>30 744</b>

Прибыль по курсовым разницам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., увеличилась на 5% и составила 57 033 млн. руб. по сравнению с прибылью по курсовым разницам в сумме 54 521 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Это отражает увеличение объема кредитов и займов, номинированных в долларах США и ростом курса российского рубля по отношению к доллару США за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с аналогичным периодом 2006 г.,

Убыток по курсовым разницам увеличился на 85% и составил 32 144 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с убытком по курсовым разницам в сумме 17 391 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Это вызвано увеличением объема кредитов и займов, номинированных в евро и ростом курса евро по отношению к российскому рублю за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с аналогичным периодом 2006 г.

Проценты к получению увеличились на 109% и составили 56 933 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 27 229 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Увеличение связано, главным образом, с увеличением займов выданных, относящихся к деятельности ОАО «Газпромбанк», а также остатков денежных средств на счетах. Увеличение процентов к уплате на 61% с 34 185 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г., до 54 877 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 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 2 620 млн. руб., или на 13%, и составила 22 489 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 19 869 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Увеличение чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний произошло, главным образом, за счет включения в показатели доли чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний доходов от участия в «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в сумме 2 503 млн. руб. Доля в компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» была приобретена в апреле 2007 г.

#### Налог на прибыль

Общая сумма налога на прибыль уменьшилась на 5 211 млн. руб., или 3%, и составила 157 083 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 162 294 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Наша эффективная ставка налога на прибыль за девять месяцев,

закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с девятью месяцами, закончившимися 30 сентября 2006 г. составила приблизительно 26%.

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

В результате вышеперечисленных факторов наша прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром», уменьшилась на 16 028 млн. руб., или 4%, с 442 296 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г., до 426 268 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г.

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

Прибыль за период, относящаяся к доле меньшинства, увеличилась на 57% и составила 28 222 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 17 969 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. в связи с увеличением доли меньшинства в ОАО «Газпромбанк» ОАО «Сибур Холдинг» и их дочерние общества, вызванного изменением порядка отражения НПФ «Газфонд».

### **ЛИКВИДНОСТЬ И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ**

Ниже в таблице представлено движение денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 и 2006 гг.:

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2007 г.	2006 г.
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	880 058	290 306
Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(606 452)	(276 029)
Чистые денежные средства, полученные от (использованные для) финансовой деятельности	238 505	(4 888)

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

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 880 058 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 290 306 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Это вызвано, главным образом, влиянием изменений в оборотном капитале, относящихся к деятельности ОАО «Газпромбанк», в размере 675 509 млн. руб.

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

Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности, составили 606 452 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 276 029 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Это увеличение обусловлено главным образом приобретением доли в капитале «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» и увеличением капитальных вложений в развитие месторождений и транспортной инфраструктуры.

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

Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности, составили 238 505 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., по сравнению с 4 888 млн. руб., использованных для финансовой деятельности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. Такое изменение обусловлено, главным образом, досрочным погашением части кредита Дрезднер Банка АГ, полученного для финансирования приобретения ОАО «Газпром нефть», за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г., и поступлением денежных средств от новых займов, полученных за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г.

## КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ и переклассификаций) в разбивке по сегментам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 и 2006 гг., выраженная в номинальных рублях, представлена в следующей таблице:

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2007 г.	2006 г.
Транспортировка	118 107	130 635
Добыча газа	116 811	67 114
Добыча нефти и газового конденсата	41 993	37 388
Поставка	26 140	10 184
Переработка	24 161	12 173
Прочее <sup>(1)</sup>	<u>31 387</u>	<u>8 723</u>
<b>Итого</b>	<b>358 599</b>	<b>266 217</b>

Примечания:

<sup>(1)</sup> В основном включает капитальные затраты на строительство и приобретение объектов непроизводственного назначения.

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ и переклассификаций) увеличилась на 92 382 млн. руб., или на 35%, с 266 217 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г., до 358 599 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007г. Увеличение капитальных вложений в сегменте «Добыча газа», главным образом, обусловлено увеличением расходов на строительство новых скважин и соответствующих установок подготовки газа, относящихся к месторождениям Бованенковское, Харасавэйское, Харвутинское и Южно-Русское. Увеличение капитальных вложений в сегменте «Прочие», связано в основном с капитальными затратами ОАО «Мосэнерго» за три месяца, закончившихся 30 сентября 2007 года.

## ДОЛГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Сумма чистого долга (определяемая как сумма краткосрочных займов и текущей части обязательств по долгосрочным займам, краткосрочных векселей к уплате, долгосрочных займов, долгосрочных векселей к уплате и реструктурированных налоговых обязательств за вычетом денежных средств и их эквивалентов, а также денежных средств, ограниченных в использовании в соответствии с условиями некоторых кредитов и других договорных обязательств) уменьшилась на 224 379 млн. руб., или на 28%, с 807 814 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 г. до 583 435 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2007 г. Это уменьшение в основном вызвано значительным увеличением денежных средств и их эквивалентов на счетах в банках, которое, главным образом, связано с временным размещением третьими сторонами средств на счетах в ОАО «Газпромбанк». В октябре 2007 г. 472 206 млн. руб. денежных средств, размещенных на депозитных счетах ОАО «Газпромбанк», были переведены в Федеральный бюджет РФ.