

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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, строительство 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2007 г.	2006 г.
Выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	1 143 894	1 091 424
Операционные расходы	(792 215)	(686 425)
Прибыль от продаж	351 679	404 999
Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	44 692	-
Доходы от финансирования	63 229	61 845
Расходы по финансированию	(51 128)	(39 354)
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	15 194	16 968
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	18 447	3 144
Прибыль до налогообложения	442 113	447 602
Текущий налог на прибыль	(105 834)	(112 355)
Отложенный налог на прибыль	(6 229)	(3 011)
Налог на прибыль	(112 063)	(115 366)
Прибыль за период	330 050	332 236
Прибыль за период, относящаяся к:		
Акционерам ОАО «Газпром»	313 180	321 491
Доле меньшинства	16 870	10 745
	330 050	332 236

Выручка от продаж

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

(в млн. руб., если не указано иное)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2007 г.	2006 г.
Выручка от продаж газа		
<i>Страны дальнего зарубежья</i>		
Валовая выручка от продаж ⁽¹⁾	533 738	589 353
Акциз	(54)	(484)
Таможенные пошлины	(123 478)	(160 607)
Чистая выручка от продаж	410 206	428 262
Объемы в млрд. куб. м	79,4	84,9
Средняя цена, долл. США/ тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины) ⁽³⁾	257,7	250,9
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины)	6 721,7	6 944,2
<i>Страны бывшего Советского Союза</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом налога на добавленную стоимость (НДС))	145 401	118 242
Акциз	-	-
Таможенные пошлины	(11 614)	(15 683)
Чистая выручка от продаж	133 787	102 559
Объемы в млрд. куб. м	50,4	51,1
Средняя цена, долл. США / тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины, за вычетом НДС) ⁽³⁾	110,6	83,5
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины, за вычетом НДС)	2 884,6	2 312,4
<i>Россия</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	214 300	191 909
Акциз	-	(845)
Чистая выручка от продаж	214 300	191 064
Объемы в млрд. куб. м	165,1	170,8
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз, за вычетом НДС)	1 298,1	1 123,5
<i>Общая выручка от продаж газа</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	893 439	899 504
Акциз	(54)	(1 329)
Таможенные пошлины	(135 092)	(176 290)
Чистая выручка от продаж	758 293	721 885
Объемы в млрд. куб. м	294,9	306,8
Чистая выручка от продаж продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	221 784	209 737
Чистая выручка от продаж сырой нефти и газового конденсата (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	74 994	95 470
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)	21 059	16 976
Прочая выручка (за вычетом НДС)	67 764	47 356
Итого выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	1 143 894	1 091 424

Примечания:

⁽¹⁾ С продажи газа в страны дальнего зарубежья НДС не взимается

⁽²⁾ 1 тыс. куб. м. является эквивалентом 35 316 куб. футов

⁽³⁾ Рассчитано исходя из среднего курса

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., чистая выручка от продаж увеличилась на 52 470 млн. руб., или на 5%, по сравнению с аналогичным периодом 2006 г. и составила 1 143 894 млн. руб.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 и 2006 гг., на долю чистой выручки от продаж газа приходилось 66% от общего объема выручки от продаж.

Чистая выручка от продаж газа увеличилась с 721 885 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г., до 758 293 млн. руб. за аналогичный период 2007 г., или на 5%.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., чистая выручка от продаж газа в страны дальнего зарубежья уменьшилась на 18 056 млн. руб., или на 4%, по сравнению с аналогичным периодом 2006 г. Такое снижение, главным образом, стало результатом уменьшения на 6% объемов продаж газа, что было частично компенсировано ростом выраженных в рублях цен (за вычетом акциза, таможенных пошлин и НДС) на 2%. 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 и Польши.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., чистая выручка от продаж газа в страны бывшего Советского Союза увеличилась на 31 228 млн. руб., или на 30%, по сравнению с аналогичным периодом 2006 г. и составила 133 787 млн. руб. Такое увеличение объясняется, главным образом, ростом выраженных в рублях цен (за вычетом акциза, таможенных пошлин и НДС) на 32%, что было частично компенсировано снижением объемов продаж на 1%. Рост выраженных в рублях цен объясняется, в основном, ростом цены продажи газа в Белоруссию, Казахстан, Литву и Молдову.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., чистая выручка от продаж газа в России увеличилась на 23 236 млн. руб., или на 12%, по сравнению с аналогичным периодом 2006 г. и составила 214 300 млн. руб. Это объясняется ростом средней цены на газ на внутреннем рынке, устанавливаемой Федеральной службой по тарифам, что частично компенсируется снижением объемов продаж на 3%, или на 5,7 млрд. куб. м.

Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки увеличилась на 12 047 млн. руб., или на 6%, и составила 221 784 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 209 737 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 27% и 24% общей выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 и 2006 гг., соответственно. Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) составляла 19% от общего объема продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 и 2006 гг.

Выручка от продаж сырой нефти и газового конденсата (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) уменьшилась на 20 476 млн. руб., или на 21%, и составила 74 994 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 95 470 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г. Выручка от продаж сырой нефти, включаемая в выручку от продаж сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин), составляла 64 866 млн. руб. и 85 493 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 4 083 млн. руб., или на 24%, и составила 21 059 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 16 976 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г. Такое увеличение объясняется, главным образом, увеличением транспортных тарифов и объемов транспортировки газа.

Прочая выручка увеличилась на 20 408 млн. руб., или на 43%, и составила 67 764 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 47 356 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г. Прочая выручка от продаж включает выручку от таких видов деятельности как медиа-бизнес, строительство, а также выручку от продаж других услуг и товаров, включая электроэнергию.

Операционные расходы

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., операционные расходы увеличились на 15% и составили 792 215 млн. руб. по сравнению с 686 425 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г. Доля операционных расходов в выручке от продаж увеличилась с 63% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г., до 69% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г. В приведенной ниже таблице представлена расшифровка операционных расходов за указанные периоды:

(млн. руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2007 г.	2006 г.
Покупные нефть и газ	188 436	131 127
Расходы на оплату труда	108 399	91 205
Налоги, кроме налога на прибыль	98 074	99 120
Амортизация	93 024	80 524
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	77 063	83 827
Материалы	45 554	37 682
Расходы на ремонт и эксплуатацию	40 507	34 341
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	22 748	20 499
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	21 178	25 852
Социальные расходы	6 981	8 081
Расходы на страхование	5 673	5 079
Расходы на исследования и разработки	5 640	4 775
Увеличение оценочных резервов	2 778	6 118
Прочее	<u>76 160</u>	<u>58 195</u>
Итого операционных расходов	792 215	686 425

Покупные нефть и газ

Расходы на покупку нефти и газа увеличились на 44% и составили 188 436 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 131 127 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г. 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 покупку нефти, которые отражены в составе расходов на покупку нефти и газа, составили 34 905 млн. руб. и 38 571 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 и 2006 гг., соответственно.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда увеличились на 19% и составили 108 399 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 91 205 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2007 г.	2006 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	76 992	78 035
Налог на имущество	10 639	10 657
Прочие налоги	<u>10 443</u>	<u>10 428</u>
Налоги, кроме налога на прибыль	98 074	99 120

Амортизация

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., амортизация увеличилась на 16% и составила 93 024 млн. руб. по сравнению с 80 524 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 8% и составили 77 063 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 83 827 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 в первом полугодии 2007 г. по сравнению с аналогичным периодом 2006 г.

Материалы

Расходы на материалы увеличились на 21% и составили 45 554 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 37 682 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 18% и составили 40 507 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 34 341 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 11% и составили 22 748 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 20 499 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 18% и составили 21 178 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 25 852 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г. Данное уменьшение, главным образом, обусловлено сокращением расходов на покупку продуктов нефтегазопереработки в группе Газпром нефть.

Прочие операционные расходы

Прочие расходы увеличились на 31% и составили 76 160 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 58 195 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 53 320 млн. руб., или на 13%, и составила 351 679 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 404 999 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г. Маржа прибыли от продаж уменьшилась с 37% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г., до 31% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 и не отражаются по отдельным статьям консолидированного бухгалтерского баланса Группы. Основные статьи, на которые повлияло изменение порядка отражения показателей НПФ «Газфонд»: краткосрочные финансовые активы, прочие внеоборотные активы, резервы предстоящих расходов и платежей, доля меньшинства и выкупленные собственные акции. Кроме того, доли участия НПФ «Газфонд» в дочерних обществах ОАО «Газпром» (таких как АБ «Газпромбанк» (ЗАО), 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2007 г.	2006 г.
Прибыль по курсовым разницам	23 943	44 702
Убыток по курсовым разницам	(15 900)	(16 639)
Проценты к получению	38 274	16 612
Проценты к уплате	(35 228)	(22 715)
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	<u>1 012</u>	<u>531</u>
Чистый доход от финансирования	12 101	22 491

Прибыль по курсовым разницам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., снизилась на 46% и составила 23 943 млн. руб. по сравнению с прибылью по курсовым разницам в сумме 44 702 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г. Убыток по курсовым разницам сократился на 4% и составил 15 900 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с убытком по курсовым разницам в сумме 16 639 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г. Это отражает влияние 2,0% роста курса рубля по отношению к доллару США (в которых выражена основная часть наших займов) и 0,1 % обесценения курса рубля по отношению к евро за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 5,9% ростом курса рубля по отношению к доллару США и 0,6% ростом курса рубля по отношению к евро за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г.

Проценты к получению увеличились на 130% и составили 38 274 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 16 612 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г. Увеличение связано, главным образом, с увеличением займов выданных, относящихся к деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО), а также остатков денежных средств на счетах. Увеличение процентов к уплате на 55% с 22 715 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г., до 35 228 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 уменьшилась на 1 774 млн. руб., или на 10%, и составила 15 194 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 16 968 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г. Снижение чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний произошло, главным образом, за счет снижения доли Группы в чистой прибыли ОАО «НГК «Славнефть» за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г. по сравнению с аналогичным периодом 2006 г.

Налог на прибыль

Общая сумма налога на прибыль уменьшилась на 3 303 млн. руб., или 3%, и составила 112 063 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 115 366 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г. Наша эффективная ставка налога на прибыль за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., уменьшилась с 26% до 25% по сравнению с шестью месяцами, закончившимися 30 июня 2006 г., в связи с единовременным признанием не облагаемых налогом доходов, вызванных изменением порядка отражения НПФ «Газфонд», описанным выше.

Прибыль за период, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром»

В результате вышеперечисленных факторов наша прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром», уменьшилась на 8 311 млн. руб., или 3%, с 321 491 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г., до 313 180 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г.

Прибыль за период, относящаяся к доле меньшинства

Прибыль за период, относящаяся к доле меньшинства, увеличилась на 57% и составила 16 870 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 10 745 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г.

ЛИКВИДНОСТЬ И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

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

(млн. руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2007 г.	2006 г.
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	712 698	244 255
Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(433 485)	(137 118)
Чистые денежные средства, полученные от (использованные для) финансовой деятельности	229 220	(84 604)

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 712 698 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 244 255 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г. Это вызвано, главным образом, влиянием изменений в оборотном капитале, относящихся к деятельности АБ «Газпромбанк» (ЗАО), в размере 488 145 млн. руб.

Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности, составили 433 485 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 137 118 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 229 220 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г., по сравнению с 84 604 млн. руб., использованных для финансовой деятельности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г. Такое изменение обусловлено, главным образом, досрочным погашением части кредита Дрезднер Банка АГ, полученного для финансирования приобретения ОАО «Газпром нефть», за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г., и поступлением денежных средств от новых займов, полученных за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г.

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

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

(млн. руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2007 г.	2006 г.
Транспортировка	78 841	79 186
Добыча газа	68 544	37 720
Добыча нефти и газового конденсата	26 548	20 452
Переработка	15 698	7 068
Поставка	13 201	7 371
Прочее ⁽¹⁾	<u>4 896</u>	<u>4 894</u>
Итого	207 728	156 691

Примечания:

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

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ, инвестиций в ассоциированные компании и переклассификаций) увеличилась на 51 037 млн. руб., или на 33%, с 156 691 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2006 г., до 207 728 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2007 г. 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, Харасавейское, Харвугинское и Южно-Русское.

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 229 576 млн. руб., или на 28%, с 807 814 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 г. до 578 238 млн. руб. по состоянию на 30 июня 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 АБ «Газпромбанк» (ЗАО).