

АНАЛИЗ И ОЦЕНКА РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ И ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Настоящий анализ руководства должен рассматриваться в контексте прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

ОБЩИЙ ОБЗОР

По объемам запасов, транспортировке и добыче газа мы являемся крупнейшей газовой компанией в мире. Основная часть нашей выручки приходится на продажи газа в страны Западной и Центральной Европы, Россию, а также другие страны бывшего Советского Союза.

Наша финансово-хозяйственная деятельность подразделяется на четыре основных операционных сегмента:

- Добыча – разведка, освоение и добыча природного газа и других углеводородов.
- Переработка – подготовка и переработка природного газа, газового конденсата и других углеводородов, продажа продуктов переработки.
- Транспортировка – транспортировка газа по крупнейшей в мире системе магистральных трубопроводов высокого давления (155 000 км). Наша компания является владельцем и оператором единой централизованной системы добычи, переработки, транспортировки, хранения и поставки природного газа.
- Поставка газа – продажа природного газа на внутреннем рынке и на экспорт. Мы являемся крупнейшим в мире экспортером природного газа.

Начиная с октября 2005 г. после приобретения ОАО «Сибирская нефтяная компания» (далее – ОАО «Сибнефть»), которая была переименована в ОАО «Газпром нефть», наша Группа значительно увеличила объем добычи, переработки и реализации сырой нефти и нефтепродуктов.

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

Четыре основных операционных сегмента являются взаимозависимыми, при этом значительная доля выручки одного сегмента составляет часть затрат другого. В частности, сегменты «Поставка газа» и «Переработка» приобретают природный газ у сегмента «Добыча», а транспортные услуги – у сегмента «Транспортировка». 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 год, закончившийся 31 декабря	
	2005 г.	2004 г.
Выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	1 383 545	976 776
Операционные расходы	(929 561)	(714 165)
Прибыль от продаж	453 984	262 611
Доходы от финансирования	53 890	69 332
Расходы по финансированию	(69 926)	(53 482)
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	11 782	8 151
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	385	5 018
Прибыль до налогообложения	450 115	291 630
Текущий налог на прибыль	(118 028)	(57 949)
Отложенный налог на прибыль	(16 156)	(21 939)
Налог на прибыль, всего	(134 184)	(79 888)
Прибыль за период	315 931	211 742
Прибыль за период, относящаяся к:		
Акционерам ОАО «Газпром»	311 125	209 449
Доле меньшинства	4 806	2 293

Выручка от продаж

В представленной ниже таблице указаны объемы и цены продаж за год, закончившийся 31 декабря 2005 и 2004 гг.

(в млн. руб., если не указано иное)	За год, закончившийся 31 декабря	
	2005 г.	2004 г.
Выручка от продажи газа		
<i>Европа</i>		
Валовая выручка от продаж ⁽¹⁾	850 017	607 695
Акциз	(133)	(1 025)
Таможенные пошлины	(230 785)	(158 420)
Чистая выручка от продаж	619 099	448 250
Объемы в млрд. куб. м	156,1	153,2
Средняя цена, долл. США/ тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины) ⁽³⁾	192,4	137,7
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины)	5 443,6	3 967,4
<i>Страны бывшего Советского Союза</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом налога на добавленную стоимость (НДС))	131 393	88 440
Акциз	(2 975)	(571)
Таможенные пошлины	(20 027)	(19 106)
Чистая выручка от продаж	108 391	68 763
Объемы в млрд. куб. м	76,6	65,7
Средняя цена, долл. США/ тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины, за вычетом НДС) ⁽³⁾	60,7	46,7
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины, за вычетом НДС)	1 716,1	1 345,8
<i>Россия</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	311 336	252 552
Акциз	(1 351)	(2 107)
Чистая выручка от продаж	309 985	250 445
Объемы в млрд. куб. м	307,0	305,7
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз, за вычетом НДС)	1 014,1	826,2
<i>Общая выручка от продаж газа</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	1 292 746	948 687
Акциз	(4 459)	(3 703)
Таможенные пошлины	(250 812)	(177 526)
Чистая выручка от продаж	1 037 475	767 458
Объемы в млрд. куб. м	539,7	524,6
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)		
	213 445	122 248
Выручка от продажи сырой нефти (за вычетом НДС и таможенных пошлин)		
	38 591	-
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)		
	25 050	29 027
Прочая выручка (за вычетом НДС)		
	68 984	58 043
Итого выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	1 383 545	976 776

Примечания:

⁽¹⁾ С продажи газа в страны Европы НДС не взимается

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

⁽³⁾ Рассчитано исходя из среднего курса

В 2005 г. чистая выручка от продаж увеличилась на 406 769 млн. руб., или на 42%, по сравнению с 2004 г., составив 1 383 545 млн. руб.

В 2005 г. на долю чистой выручки от продаж газа приходилось 75% от общего объема чистой выручки от продаж (79% в 2004 г.). Чистая выручка от продаж газа увеличилась с 767 458 млн. руб. до 1 037 475 млн. руб., или на 35%, по сравнению с 2004 г.

Чистая выручка от продаж природного газа в страны Европы увеличилась на 170 849 млн. руб., или на 38%, за 2005 г. по сравнению с 2004 г. Такое увеличение стало результатом, главным образом, роста на 40% средних цен продаж газа в Европу, выраженных в долларах США, с учетом налогов, а также увеличения объемов продаж на 2%. Увеличение экспортных цен на газ было вызвано ростом мировых цен на углеводородное сырье, к которым привязаны цены в договорах на поставки газа. Увеличение объемов продаж, в основном, объясняется ростом объемов продаж в Турцию, Голландию и Бельгию.

За 2005г. чистая выручка от продаж газа в страны бывшего Советского Союза увеличилась на 39 628 млн. руб., или на 58%, по сравнению с 2004 г. и составила 108 391 млн. руб. Это объясняется, главным образом, ростом выраженных в рублях цен (за вычетом акциза, таможенных пошлин и НДС) на 35% и увеличением на 17%, или на 10,9 млрд. куб. м, объемов продаж газа. Рост выраженных в рублях цен (за вычетом акциза, таможенных пошлин и НДС) на 35% до 1 415,7 руб. за тыс. куб. м объясняется, в основном, изменениями ставки НДС до 0% (с 18%) по продажам в страны СНГ, которым мы продаем газ (за исключением Молдавии) и ростом цен продаж на Украину, которое было вызвано продажами газа из подземных хранилищ газа на Украине. Рост объема продаж газа в страны бывшего Советского Союза объясняется, в основном, увеличением продаж в Беларусь на 6,4 млрд. куб. м. в 2005 г. по сравнению с 2004 г. в связи с тем, что в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2004 г., мы ограничивали поставки газа в Беларусь с необходимостью урегулирования разногласий в отношении условий договора на поставки газа в Беларусь, а также увеличением продаж газа на 3,3 млрд. куб. м на Украину. Последнее объясняется продажей газа из подземных хранилищ газа на Украине.

Чистая выручка от продаж газа в России увеличилась на 59 540 млн. руб., или на 24%, по сравнению с 2004 г. и составила 309 985 млн. руб. за 2005 г. Это объясняется увеличением средней цены на газ на внутреннем рынке, устанавливаемой Федеральной службой по тарифам, а также незначительным ростом объемов продаж на 0,4%, или на 1,3 млрд. куб. м.

Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки увеличилась на 91 197 млн. руб., или на 75%, и составила 213 445 млн. руб. за 2005 г. по сравнению с 122 248 млн. руб. за 2004 г. Такое увеличение объясняется, главным образом, консолидацией ОАО «Сибнефть» и его дочерних обществ (далее – Сибнефть) с октября 2005 г. На долю приобретенного дочернего общества приходится 52 091 млн. руб. или 24% от общей выручки от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки за период с даты приобретения до 31 декабря 2005 г. Указанное увеличение также обусловлено ростом внутренних и экспортных цен на продукты нефтегазопереработки. За 2005 и 2004 гг. на долю ОАО «АК «Сибур» и аффилированных с ним газонефтехимических компаний приходилось 43% и 59% общей выручки от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки, соответственно. Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) составляла 15% и 13% от общего объема продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) за 2005 и 2004 гг.

После приобретения ОАО «Сибнефть» в октябре 2005 г. произошло существенное увеличение добычи нефти Группой, которая стала одним из основных видов деятельности. Выручка от продажи сырой нефти (за вычетом НДС и таможенных пошлин) составила 38 591 млн. руб.

Выручка от продажи услуг по транспортировке газа уменьшилась на 3 977 млн. руб., или на 14%, и составила 25 050 млн. руб. за 2005 г., по сравнению с 29 027 млн. руб. за 2004 г. Такое уменьшение объясняется, главным образом, прекращением предоставления услуг по транспортировке газа компании «Юрал Транс Газ» с января 2005 г. и сокращением на 1 841 млн. руб. услуг по транспортировке компании «Транс Нафта», которая осуществляла поставки газа в Беларусь в период ограничения нами поставок газа в связи с необходимостью урегулирования разногласий в отношении условий договора на поставку газа в течение первых шести месяцев 2004 г. За 2004 г. объем услуг по транспортировке газа компании «Юрал Транс Газ» составил 11 068 млн. руб. Эти факторы более чем компенсировали объем предоставленных услуг по транспортировке на сумму 6 508 млн. руб. за 2005 г., оказываемых с января 2005 г. совместно контролируемой компанией «РосУкрЭнерго АГ», которая занимается продажами газа, добытого в России и Центральной Азии, на Украину и в другие страны.

Прочая выручка увеличилась на 10 941 млн. руб., или на 19%, и составила 68 984 млн. руб. за 2005 г. по сравнению с 58 043 млн. руб. за 2004 г. Прочая выручка от продаж включает выручку от таких видов деятельности как медиа-бизнес, строительство, услуги по переработке, а также выручку от продаж других товаров, работ и услуг.

Операционные расходы

За год, закончившийся 31 декабря 2005 г., операционные расходы увеличились на 30% и составили 929 561 млн. руб. по сравнению с 714 165 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Доля операционных расходов в выручке от продаж уменьшилась с 73% за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., до 67% за год, закончившийся 31 декабря 2005 г. В приведенной ниже таблице представлена расшифровка операционных расходов каждого периода:

(млн. руб.)	За год, закончившийся 31 декабря	
	2005 г.	2004 г.
Расходы на оплату труда	168 076	131 453
Амортизация основных средств	124 783	110 264
Налоги, кроме налога на прибыль	113 966	72 280
Транзит газа, нефти и нефтепродуктов	110 863	103 853
Покупные нефть и газ	87 723	66 546
Материалы	73 779	64 890
Расходы на ремонт и эксплуатацию	55 266	40 662
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	33 031	28 882
Товары для перепродажи, в том числе продукты переработки	24 540	18 173
Социальные расходы	15 674	13 335
Страхование	11 800	13 110
Расходы на техническое обслуживание оборудования	11 564	8 349
Расходы по аренде	9 727	6 247
Транспортные расходы	9 344	9 207
Увеличение (уменьшение) оценочных резервов	8 774	(22 551)
Расходы на исследования и разработки	6 544	5 845
Прочие	<u>64 107</u>	<u>43 620</u>
Итого по операционным расходам	929 561	714 165

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда (включая 21 503 млн. руб. и 8 600 млн. руб. расходов, связанных с пенсионными обязательствами за годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг.) увеличились на 28% и составили 168 076 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 131 453 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Увеличение объясняется, в основном, увеличением средней заработной платы на 10% с 1 апреля 2004 и 2005 гг. и увеличением расходов, связанных с пенсионными обязательствами в связи с увеличением средней базовой пенсии. Увеличение расходов на оплату труда в связи с консолидацией Сибнефти составило 4 339 млн. руб.

Амортизация основных средств

За год, закончившийся 31 декабря 2005 г., амортизация увеличилась на 13% и составила 124 783 млн. руб. по сравнению с 110 264 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Увеличение, в основном, было связано с расширением нашей базы основных средств и консолидацией Сибнефти, на долю которой приходится 4 723 млн. руб. общего увеличения.

Налоги, кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль, включают:

(млн. руб.)	За год, закончившийся 31 декабря	
	2005 г.	2004 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	87 229	57 507
Налог на имущество	15 269	9 724
Прочие налоги	<u>11 468</u>	<u>5 049</u>
Налоги, кроме налога на прибыль	113 966	72 280

Налог на добычу полезных ископаемых увеличился на 52% и составил 87 229 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 57 507 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., в связи с консолидацией Сибнефти (увеличение на 14 302 млн. руб.) и изменением налогового законодательства. С 1 января 2005 г. ставка налога на добычу полезных ископаемых при добыче природного газа увеличилась с 107 руб. за тыс. куб. м. до 135 руб. за тыс. куб. м. Увеличение налога на

имущество обусловлено увеличением налоговой базы на сумму переоценки основных средств для целей подготовки бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, выполненной нами на 1 января 2005 г. (за исключением переоценки магистральных газопроводов, которые исключаются из налоговой базы по налогу на имущество).

Транзит газа, нефти и нефтепродуктов

Расходы на транзит газа, нефти и нефтепродуктов увеличились на 7% и составили 110 863 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 103 853 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Данное увеличение обусловлено увеличением стоимости услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов на 8 679 млн. руб. в связи с консолидацией Сибнефти с четвертого квартала 2005 г., которое было частично компенсировано уменьшением расходов на транзит газа. Расходы на транзит газа, в основном, представляют собой стоимость услуг по транспортировке газа по территории Украины, Польши и других стран Восточной Европы, а также некоторых стран Центральной Азии. Уменьшение расходов по транзиту газа произошло, главным образом, в результате сокращения объемов транспортировки газа через территорию Казахстана и Узбекистана и было частично компенсировано ростом объемов транспортировки газа по территории Польши. Снижение расходов по транспортировке газа по территории Казахстана и Узбекистана связано с изменением в организации поставок среднеазиатского газа на Украину. С 1 января 2005 г. среднеазиатский газ продавался на Украину совместно контролируемой компанией «РосУкрЭнерго АГ», которая берет на себя расходы, связанные с транспортировкой газа по территории Казахстана и Узбекистана. До 1 января 2005 г. мы брали на себя расходы по транспортировке среднеазиатского газа, который компания «Юрал Транс Газ» продавала на Украину, и включали эти расходы в стоимость оказываемых компании «Юрал Транс Газ» услуг по транспортировке.

Покупные нефть и газ

Расходы на покупку нефти и газа выросли на 32% и составили 87 723 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 66 546 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Увеличение связано, главным образом, с консолидацией Сибнефти и расходами на покупку газа от компании «РосУкрЭнерго АГ» для целей перепродажи потребителям в Западной Европе. Стоимость покупных нефти и газа Сибнефти составила 10 648 млн. руб.

Материалы

Расходы на материалы увеличились на 14% и составили 73 779 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 64 890 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., что, в основном, объясняется увеличением объемов закупок в сегментах «Транспортировка» и «Переработка» и более высокими ценами закупок. На долю Сибнефти приходится 1 976 млн. руб. увеличения.

Расходы на ремонт и эксплуатацию

Расходы на ремонт и эксплуатацию увеличились на 36% и составили 55 266 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 40 662 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., что связано, главным образом, с увеличением объема ремонтно-эксплуатационных работ, осуществляемых внешними сервисными организациями, в основном в сегменте «Транспортировка».

Увеличение (уменьшение) оценочных резервов

Расходы, связанные с формированием оценочных резервов увеличились на 139% или на 31 325 млн. руб. и составили 8 774 млн. руб. (расход) за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 22 551 млн. руб. (доход) за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Уменьшение оценочных резервов за 2004 год обусловлено прежде всего пересмотром резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности НАК «Нафтогаз Украины» по поставкам газа в 1997-2000 гг. в результате которого в составе показателей 2004 г. был отражен чистый доход в сумме 19 312 млн. руб.

Прочие операционные расходы

Прочие расходы увеличились на 47% и составили 64 107 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 43 620 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Прочие расходы включают в себя, главным образом, расходы на банковские услуги, расходы на охрану, юридические, консультационные услуги и расходы на рекламу. Увеличение этих расходов связано прежде всего с увеличением объемов нашей деятельности.

Другие статьи операционных расходов

Другие статьи операционных расходов, ни одна из которых по отдельности не является существенной и каждая из которых составляет менее 3% чистой суммы выручки, изменились в связи с несколькими факторами. Например, расходы на электроэнергию и теплоэнергию выросли в результате повышения тарифов, расходы на техническое обслуживание оборудования выросли в связи с увеличением доли усложненного оборудования, требующего профессионального обслуживания.

Прибыль от продаж

В результате указанных выше факторов прибыль от продаж увеличилась на 191 373 млн. руб., или на 73%, и составила 453 984 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 262 611 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Маржа прибыли от продаж увеличилась с 27% за 2004 г. до 33% за 2005 г.

Чистый (расход) доход от финансирования

(млн. руб.)	За год, закончившийся 31 декабря	
	2005 г.	2004 г.
Прибыль по курсовым разницам	27 530	48 793
Убыток по курсовым разницам	(33 724)	(28 317)
Проценты к получению	25 202	15 605
Проценты к уплате	(36 202)	(25 165)
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	1 158	4 934
Чистый (расход) доход от финансирования	(16 036)	15 850

Прибыль по курсовым разницам за 2005 г., уменьшилась на 44% и составила 27 530 млн. руб. по сравнению с прибылью по курсовым разницам в сумме 48 793 млн. руб. за 2004 г. Убыток по курсовым разницам увеличился на 19% и составил 33 724 млн. руб. за 2005 г. по сравнению с убытком по курсовым разницам в сумме 28 317 млн. руб. за 2004 г. Это отражает влияние 3,7% обесценения рубля по отношению к доллару США (в которых выражена основная часть наших займов) и 9,7% роста курса рубля по отношению к евро за 2005 г., по сравнению с 5,8% ростом курса рубля по отношению к доллару США и 2,7% обесценением курса рубля по отношению к евро за 2004 г.

Проценты к получению увеличились на 61% и составили 25 202 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 15 605 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Увеличение связано, главным образом, с увеличением наших депозитов во внешних банках, а также остатков денежных средств на счетах. Увеличение процентов к уплате на 44% с 25 165 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., до 36 202 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 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 3 631 млн. руб. и составила 11 782 млн. руб. за 2005 г. по сравнению с 8 151 млн. руб. за 2004 г. Увеличение чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний произошло за счет консолидации доли в прибыли ОАО «НГК «Славнефть», инвестиции в которую были получены в ходе приобретения ОАО «Сибнефть» в 2005 г. и включением доли чистой прибыли «РосУкрЭнерго АГ», совместно контролируемой компании ОАО «Газпром».

Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи

Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, снизилась с 5 018 млн. руб. за 2004 г., до 385 млн. руб. за 2005 г. Уменьшение прибыли объясняется, в основном, уменьшением реализованной прибыли по выбытию векселей наших дочерних обществ.

Налог на прибыль

Общая сумма налога на прибыль увеличилась на 54 296 млн. руб., или 68%, и составила 134 184 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 79 888 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., в основном, в результате увеличения прибыли до налогообложения.

Наша общая эффективная ставка налогообложения за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., увеличилась с 27% до 30% по сравнению с годом, закончившимся 31 декабря 2004 г., а эффективная ставка текущего налога на прибыль увеличилась с 20% до 26% за год, закончившийся 31 декабря 2005 г. по сравнению с годом, закончившимся 31 декабря 2004 г., главным образом, в результате одновременного уменьшения текущего налога на прибыль в результате частичного списания основной суммы дебиторской задолженности НАК «Нафтогаз Украины», а также одновременного дохода, не облагаемого налогом на прибыль, отраженного в 2004 г. в результате соглашений, подписанных с НАК «Нафтогаз Украины» в августе 2004 г.

Прибыль за период, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром»

В результате вышеперечисленных факторов наша прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром», увеличилась на 101 676 млн. руб., или 49%, с 209 449 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., до 311 125 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г.

Прибыль за период, относящаяся к доле меньшинства

Прибыль за период, относящаяся к доле меньшинства, увеличилась на 110% и составила 4 806 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 2 293 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Такое увеличение, в основном, было связано с консолидацией прибыли Сибнефти, вследствие приобретения нами доли 75,68% в уставном капитале ОАО «Сибнефть» в сентябре и октябре 2005 г.

ЛИКВИДНОСТЬ И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Ниже в таблице представлено движение денежных средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг.:

(млн. руб.)	За год, закончившийся 31 декабря	
	2005 г.	2004 г.
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	272 617	182 150
Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(653 410)	(262 437)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	422 706	116 434

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 272 617 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 182 150 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Это обусловлено, главным образом, увеличением выручки от продаж и прибыли от основной деятельности вследствие роста цен на газ. Этот эффект был частично компенсирован увеличением расхода на налог на прибыль.

Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности, составили 653 410 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 262 437 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Такое увеличение обусловлено, главным образом, приобретением 75,68% акций ОАО «Сибнефть» и значительным увеличением капитальных вложений в ряд крупнейших проектов капитального строительства.

Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности

Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности, составили 422 706 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с 116 434 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г. Такое увеличение обусловлено, главным образом, чистым притоком денежных средств в сумме 210 356 млн. руб. на операции с собственными акциями ОАО «Газпром» за год, закончившийся 31 декабря 2005 г., по сравнению с притоком денежных средств в сумме 8 795 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., и в связи с изменениями в поступлениях от долгосрочных займов, которые составили 257 501 млн. руб. и 130 667 млн. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно. Вышеуказанный эффект частично погашается увеличением выплаченных дивидендов и изменением денежных средств, использование которых ограничено условиями кредитных договоров, которые увеличились на 1 179 млн. руб. и уменьшились на 16 882 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 и 2004 гг. соответственно.

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Общая сумма капитальных вложений (включая авансы денежными средствами подрядчикам и поставщикам, учитываемые в составе долгосрочной дебиторской задолженности и предоплаты, и не включая результат приобретения дочерних обществ и переклассификаций) в разбивке по сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2005 и 2004 гг., выраженная в номинальных рублях, представлена в следующей таблице:

(млн. руб.)	За год, закончившийся 31 декабря	
	2005 г.	2004 г.
Транспортировка	185 730	126 098
Добыча	110 405	109 650
Переработка	19 502	13 706
Поставка газа	20 172	10 965
Прочее ⁽¹⁾	16 811	13 706
Итого	352 620	274 125

Примечания:

⁽¹⁾ В основном включает расходы на услуги по бурению, услуги автомобильного транспорта и ремонт.

Общая сумма капитальных вложений (включая авансы денежными средствами подрядчикам и поставщикам, учитываемые в составе прочих долгосрочных активов, и исключая эффект от приобретения дочерних обществ и проведения переклассификаций) увеличилась на 78 495 млн. руб., или на 29%, с 274 125 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2004 г., до 352 620 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2005 г. Увеличение капитальных вложений в сегменте «Транспортировка», главным образом, обусловлено увеличением расходов на строительство основных объектов транспортной инфраструктуры, включая реализацию проекта Ямал-Европа и строительство трубопровода Починки-Изобильное.

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) увеличилась на 297 610 млн. руб., или на 60%, с 499 855 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2004 г. до 797 465 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2005 г.