

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 – разведка и добыча 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 продажу электрической и тепловой энергии и банковское дело.

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

В результате продолжающегося глобального кризиса ликвидности, начавшегося в середине 2007 года, возникли среди прочего такие явления, как снижение возможности привлечения финансирования на рынках капитала, снижение уровня ликвидности в российском банковском секторе и повышение ставок межбанковского кредитования. Неопределенности на глобальном финансовом рынке также привели к банкротствам банков и необходимости применения мер по спасению банков в США, Западной Европе и России. Такие обстоятельства могут повлиять на способность Группы получать новые заимствования и рефинансировать существующие заемные средства на условиях, которые были применимы к операциям, осуществленным в более ранние периоды. Должники (заемщики) Группы могут также пострадать от снижения ликвидности, что в свою очередь повлияет на их способность погашать свой долг. Ухудшение условий ведения деятельности должников (заемщиков) также может оказать воздействие на прогнозы руководства в отношении потоков денежных средств и оценку обесценения финансовых и нефинансовых активов. В той степени, в которой была доступна информация, руководство отразило пересмотр оценок ожидаемых будущих потоков денежных средств в оценке обесценения.

Неопределенность на глобальных рынках в сочетании с другими местными факторами в 2008 году привела к очень высокой волатильности российских фондовых рынков и более высоким ставкам межбанковского кредитования, которые иногда намного превышали стандартный уровень.

В настоящий момент руководство не может достоверно оценить влияние на финансовое положение Группы дальнейшего снижения ликвидности финансовых рынков и роста нестабильности на валютных и фондовых рынках. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста бизнеса Группы в создавшихся обстоятельствах.

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2008 г.	2007 г.
Выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	2 572 945	1 660 069
Операционные расходы	(1 550 246)	(1 163 243)
Прибыль от продаж	1 022 699	496 826
Убыток от изменения справедливой стоимости опциона на покупку	(41 973)	-
Изменение порядка отражения НПФ «Газфонд»	-	44 692
Доходы от финансирования	114 692	115 001
Расходы по финансированию	(141 236)	(87 021)
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	41 215	22 489
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	20 889	19 586
Прибыль до налогообложения	1 016 286	611 573
Текущий налог на прибыль	(259 348)	(150 366)
Отложенный налог на прибыль	(5 262)	(6 717)
Налог на прибыль	(264 610)	(157 083)
Прибыль за период	751 676	454 490
Прибыль за период, относящаяся к:		
акционерам ОАО «Газпром»	705 410	426 268
доле меньшинства	46 266	28 222
	751 676	454 490

Выручка от продаж

В представленной ниже таблице указаны объемы и цены продаж за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 и 2007 гг.

(в млн. руб., если не указано иное)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2008 г.	2007 г.
Выручка от продажи газа		
<i>Страны дальнего зарубежья</i>		
Валовая выручка от продаж ⁽¹⁾	1 294 769	782 631
Акциз	(80)	(96)
Таможенные пошлины	(301 779)	(186 188)
Чистая выручка от продаж	992 910	596 347
Объемы в млрд. куб. м	139,3	117,1
Средняя цена, долл. США/ тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины) ⁽³⁾	386,4	258,1
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины)	9 291,9	6 683,6
<i>Страны бывшего Советского Союза</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом налога на добавленную стоимость (НДС))	267 677	204 666
Таможенные пошлины	(18 362)	(14 292)
Чистая выручка от продаж	249 315	190 374
Объемы в млрд. куб. м	71,9	72,0
Средняя цена, долл. США / тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины, за вычетом НДС) ⁽³⁾	154,8	109,8
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз и таможенные пошлины, за вычетом НДС)	3 723,4	2 842,3

(в млн. руб., если не указано иное)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2008 г.	2007 г.
<i>Россия</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	340 186	275 677
Чистая выручка от продаж	340 186	275 677
Объемы в млрд. куб. м	205,4	211,5
Средняя цена, руб./тыс. куб. м ⁽²⁾ (включая акциз, за вычетом НДС)	1 655,8	1 303,5
<i>Общая выручка от продаж газа</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	1 902 632	1 262 974
Акциз	(80)	(96)
Таможенные пошлины	(320 141)	(200 480)
Чистая выручка от продаж	1 582 411	1 062 398
Объемы в млрд. куб. м	416,6	400,6
Чистая выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	531 528	351 954
Чистая выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	191 085	117 956
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом НДС)	130 903	18 854
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)	46 964	30 560
Прочая выручка (за вычетом НДС)	90 054	78 347
Итого выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	2 572 945	1 660 069

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

Чистая выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) увеличилась на 912 876 млн.руб., или на 55% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 2 572 945 млн. руб.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., на долю чистой выручки от продажи газа приходилось 62% от общего объема чистой выручки от продаж (64% за аналогичный период прошлого года).

Чистая выручка от продажи газа увеличилась с 1 062 398 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., до 1 582 411 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., или на 49%.

Чистая выручка от продажи газа в страны дальнего зарубежья увеличилась за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 396 563 млн. руб., или на 66%, и составила 992 910 млн. руб. Общий рост продаж газа в страны дальнего зарубежья обусловлен одновременно и увеличением объемов продаж газа, и ростом цен. Средняя цена в рублях (включая акциз и таможенные платежи) выросла на 39% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В то же время объем продаж за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., вырос на 19% 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 продажи газа в страны бывшего Советского Союза увеличилась за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 58 941 млн.руб., или на 31%, и составила 249 315 млн. руб. Такое увеличение объясняется, главным образом, ростом выраженных в рублях цен (за вычетом акциза, таможенных пошлин и НДС) на 31%.

Чистая выручка от продажи газа в России увеличилась на 64 509 млн. руб., или на 23%, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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) на 27%, что было частично компенсировано снижением объемов продаж на 3%.

Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) увеличилась на 179 574 млн. руб., или на 51%, и составила 531 528 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 351 954 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Такое увеличение объясняется, главным образом, ростом мировых цен на продукты нефтегазопереработки за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 и 2007 гг., 65% и 58% от общего объема выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки Группы Газпром составляет выручка Газпром нефти, соответственно.

Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) увеличилась на 73 129 млн. руб., или на 62%, и составила 191 085 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 117 956 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Основное изменение вызвано увеличением цены на нефть. Выручка от продажи сырой нефти, включаемая в выручку от продаж сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин), составляла 170 308 млн. руб. и 103 159 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 и 2007 гг., соответственно.

Выручка от продажи электрической и тепловой электроэнергии увеличилась на 112 049 млн. руб., или на 594%. Увеличение выручки от продаж электрической и тепловой энергии, в основном, связано с деятельностью Группы Газпром Германия, а также с включением в консолидацию в качестве дочерних обществ ОАО «Мосэнерго» (со II полугодия 2007 г.), ОАО «ОГК-2» и ОАО «ОГК-6» (с III квартала 2008г.).

Выручка от продажи услуг по транспортировке газа увеличилась на 16 404 млн. руб., или на 54%, и составила 46 964 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 30 560 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Такое увеличение объясняется, главным образом, увеличением транспортных тарифов, устанавливаемых ФСТ на 27%.

Прочая выручка увеличилась на 11 707 млн. руб., или на 15%, и составила 90 054 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 78 347 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Прочая выручка включает в себя доходы от продажи других услуг и товаров.

Операционные расходы

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., операционные расходы увеличились на 33% и составили 1 550 246 млн. руб. по сравнению с 1 163 243 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Доля операционных расходов в выручке от продаж снизилась с 70% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., до 60% за аналогичный период 2008 г. В приведенной ниже таблице представлена расшифровка операционных расходов за указанные периоды:

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2008 г.	2007 г.
Покупной газ и нефть	464 941	272 058
Налоги, кроме налога на прибыль	185 741	146 570
Расходы на оплату труда	184 801	156 754
Амортизация	145 538	137 057
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	138 185	112 851
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	101 136	79 435
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	92 286	36 478
Материалы	63 033	66 610
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	39 127	32 056
Социальные расходы	13 619	11 836
Расходы на страхование	11 182	8 787
Увеличение (уменьшение) оценочных резервов	12 140	(618)
Расходы по аренде	9 017	12 817
Прочие	<u>89 500</u>	<u>90 552</u>
Итого операционные расходы	1 550 246	1 163 243

Покупной газ и нефть

Расходы на покупной газ и нефть увеличились на 71% и составили 464 941 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 272 058 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 покупной газ и нефть, увеличились на 75 199 млн. руб. или на 129% и составили 133 707 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 58 508 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

Налоги, кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль, включают:

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2008 г.	2007 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	152 575	114 751
Налог на имущество	20 695	16 012
Прочие налоги	<u>12 471</u>	<u>15 807</u>
Налоги, кроме налога на прибыль	185 741	146 570

Налог на добычу полезных ископаемых увеличился на 33% и составил 152 575 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 114 751 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, как следствие, ставки налога.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда увеличились на 18% и составили 184 801 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 156 754 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение объясняется, в основном, увеличением средней заработной платы и расходов по пенсионным обязательствам.

Амортизация

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., амортизация увеличилась на 6% и составила 145 538 млн. руб. по сравнению с 137 057 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. 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 выросли на 22% и составили 138 185 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 112 851 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное увеличение, в основном, связано с увеличением объема транспортировки газа через территорию Украины и Восточной Европы.

Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования

Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования увеличились на 27% и составили 101 136 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 79 435 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное увеличение связано, главным образом, с увеличением объемов ремонтно-эксплуатационных услуг, оказываемых внешними сервисными организациями.

Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки

Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки увеличились на 153% и составили 92 286 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 36 478 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение связано, главным образом, с деятельностью Группы Газпром Германия (покупка и продажа электроэнергии), затраты которой составили 67% от общей суммы изменения данной статьи, а также с увеличением цен на продукты нефтегазопереработки и ростом объемов их закупок.

Материалы

Расходы на материалы уменьшились на 5% и составили 63 033 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 66 610 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, что, в основном, объясняется уменьшением количества материалов, использованных для ремонта. Большая часть

работ, выполненных в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., была выполнена третьими сторонами. Также уменьшение расходов на материалы обусловлено деконсолидацией Группы Сибур по состоянию на 30 июня 2008 г.

Расходы на электроэнергию и теплоэнергию

Расходы на электроэнергию и теплоэнергию увеличились на 22% и составили 39 127 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 32 056 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 уменьшились на 1% и составили 89 500 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 90 552 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Прочие расходы включают в себя расходы на исследования и разработки, услуги по переработке, транспортные расходы, услуги по передаче тепловой энергии, приобретаемые ОАО «Мосэнерго», расходы на банковские услуги, расходы на охрану, юридические, консультационные услуги и расходы на рекламу. В составе прочих операционных расходов также показаны доходы и расходы по курсовым разницам, связанным с операционной деятельностью.

Прибыль от продаж

В результате указанных выше факторов прибыль от продаж увеличилась на 525 873 млн. руб., или на 106%, и составила 1 022 699 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 496 826 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Маржа прибыли от продаж увеличилась с 30% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., справедливая стоимость данного опциона уменьшилась с 50 738 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 г. до 8 765 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2008 г. Изменение справедливой стоимости данного опциона в размере 41 973 млн. руб. было отражено в составе расходов в отчете о прибылях и убытках за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г.

Чистый (расход) доход от финансирования

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2008 г.	2007 г.
Прибыль по курсовым разницам	73 066	57 033
Убыток по курсовым разницам	<u>(92 633)</u>	<u>(32 144)</u>
Чистый (убыток)/прибыль по курсовым разницам	(19 567)	24 889
Проценты к получению	41 605	56 933
Проценты к уплате	(48 603)	(54 877)
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	<u>21</u>	<u>1 035</u>
Чистый (расход) доход от финансирования	(26 544)	27 980

Прибыль по курсовым разницам увеличилась на 28% и составила 73 066 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г. по сравнению с прибылью по курсовым разницам в сумме 57 033 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Убыток по курсовым разницам увеличился на 188% и составил 92 633 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с убытком по курсовым разницам в сумме 32 144 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Чистый убыток по курсовым разницам в сумме 19 567 млн. руб. за девять месяцев закончившихся 30 сентября 2008 г. по сравнению с чистой прибылью по курсовым разницам в сумме 24 889 млн. руб. за аналогичный период прошлого года объясняется, прежде всего, ростом курса доллара США к российскому рублю за девять месяцев 2008 г. по сравнению с падением курса доллара США к российскому рублю за аналогичный период 2007 года.

Проценты к получению уменьшились на 27% и составили 41 605 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 56 933 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, в основном, из-за деконсолидации ОАО «Газпромбанк», основным видом деятельности которого являлось предоставление кредитов и займов физическим и юридическим лицам. Уменьшение процентов к уплате на 11% с 54 877 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., до 48 603 млн. руб. за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., связано с деконсолидацией ОАО «Газпромбанк». Без учета влияния данного фактора указанная статья увеличилась на 5 822 млн. руб., или на 21%, что 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 18 726 млн. руб., или на 83%, и составила 41 215 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 22 489 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение, главным образом, обусловлено увеличением чистой прибыли по компании «РосУкрЭнерго АГ» на 25 448 млн. руб., а также получением доли чистой прибыли ОАО «Томскнефть» и его дочерних обществ в размере 3 571 млн.руб. Группа приобрела 50% голосующих акций ОАО «Томскнефть» в декабре 2007 года. Увеличение частично компенсировано долей в убытке Группы Газпромбанк в сумме 12 100 млн. руб. в результате признания инвестиции в Группу Газпромбанк в качестве инвестиции в ассоциированную компанию, ростом доли убытка компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в сумме 5 413 млн. руб. Группа приобрела 50% плюс 1 акцию «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в апреле 2007 года. 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 107 527 млн. руб., или на 68%, и составила 264 610 млн.руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 157 083 млн. руб. за аналогичный период 2007 г. Наша эффективная ставка налога на прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года не изменилась и составляет 26%.

Прибыль за период, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром»

В результате вышеперечисленных факторов наша прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром», увеличилась на 279 142 млн. руб., или на 65%, с 426 268 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., до 705 410 млн. руб. за аналогичный период 2008 г.

Прибыль за период, относящаяся к доле меньшинства

Прибыль за период, относящаяся к доле меньшинства, увеличилась на 64% и составила 46 266 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 28 222 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

ЛИКВИДНОСТЬ И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Ниже в таблице представлено движение денежных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 и 2007 гг.:

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2008 г.	2007 г.
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	710 687	880 058
Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности	(667 295)	(606 452)
Чистые денежные средства, (использованные для) полученные от финансовой деятельности	(28 277)	238 505

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 710 687 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 880 058 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Это изменение вызвано, главным образом, менее благоприятным изменением оборотного капитала за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, что связано с притоком денежных средств, временно размещенных на счетах в ОАО «Газпромбанк» участниками аукционов по покупке активов, в сумме 472 206 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности, составили 667 295 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 606 452 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 28 277 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 г., по сравнению с 238 505 млн. руб. чистых денежных средств, полученных от финансовой деятельности за аналогичный период прошлого года. Данное изменение обусловлено, прежде всего, погашением долгосрочных займов.

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ и переклассификаций) в разбивке по сегментам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 и 2007 гг., выраженная в номинальных рублях, представлена в следующей таблице:

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2008 г.	2007 г.
Добыча газа	164 911	116 811
Транспортировка	138 820	118 107
Добыча нефти и газового конденсата	67 301	41 993
Поставка	40 980	24 161
Переработка	29 310	26 140
Прочие	<u>42 780</u>	<u>31 387</u>
Итого	484 102	358 599

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ и переклассификаций) увеличилась на 125 503 млн. руб., или на 35%, с 358 599 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., до 484 102 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2008 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 и Южно-Русское. Увеличение капитальных вложений в сегменте «Транспортировка», главным образом, обусловлено увеличением расходов на строительство основных объектов транспортной инфраструктуры включая реализацию проекта строительства магистрального газопровода СРТО-Торжок и Северо-Европейского газопровода. Увеличение капитальных вложений в сегменте «Добыча нефти и газового конденсата», главным образом, обусловлено увеличением расходов Газпром нефти.

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 360 193 млн. руб., или на 29%, с 1 228 583 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 г. до 868 390 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2008 г. Причины уменьшения значения данного показателя заключаются, в основном, в существенном снижении долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов вследствие деконсолидации Группы Газпромбанк.