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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 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 2011 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 продажу 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 следующие основные направления:

- Добыча газа геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка транспортировка газа;
- Поставка газа продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа хранение добытого и приобретенного газа в подземных хранилищах;
- 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;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Прочие виды нашей финансово-хозяйственной деятельности включают в себя, в основном, производство прочей продукции и продажу отдельных видов товаров, работ, услуг.

Наши основные операционные сегменты 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 газ у сегмента «Добыча газа», 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

	30 июня	
	2012 г.	2011 г.
Выручка от продаж	2 230 366	2 347 071
Чистый доход (расход) по торговым операциям без фактической		
поставки	5 518	(236)
Операционные расходы	(1 623 751)	(1 498 340)
Прибыль от продаж	612 133	848 495
Доходы от финансирования	153 393	106 765
Расходы по финансированию	$(182\ 063)$	(44 675)
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	71 689	62 566
(Убыток) прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в		
наличии для продажи	(78)	831
Прибыль до налогообложения	655 074	973 982
Текущий налог на прибыль	(139 132)	$(170\ 346)$
Отложенный налог на прибыль	9 584	(18 434)
Налог на прибыль	(129548)	(188780)
Прибыль за период	525 526	785 202
Прочий совокупный доход		
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов,		
имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	$(22\ 019)$	(2389)
Доля прочего совокупного расхода ассоциированных и совместно		
контролируемых компаний	(5 039)	(6 352)
Курсовые разницы	8 037	$(25\ 034)$
Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	(6 040)	<u> </u>
Прочий совокупный расход за период, за вычетом налога	(25 061)	(33 775)
Совокупный доход за период	500 465	751 427
Прибыль за период, относящаяся к:		
акционерам OAO «Газпром»	508 667	771 669
доле меньшинства	16 859	13 533
	525 526	785 202
Совокупный доход за период, относящийся к:		
акционерам OAO «Газпром»	482 933	739 777
доле меньшинства	<u>17 532</u>	11 650
	500 465	751 427

Выручка от продаж

В представленной ниже таблице указаны объемы и цены продаж за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг.:

За шесть месяцев.

закончившихся 30 июня 2012 г. 2011 г. (в млн. руб., если не указано иное) Выручка от продажи газа Европа и другие страны Валовая выручка от продаж (1) 907 987 896 354 Таможенные пошлины (176671)(154 142)731 316 742 212 Чистая выручка от продаж Объемы в млрд. м³ 77,9 86,6 Средняя цена, долл. США/ тыс. ${\sf M}^{3}$ (2) (включая таможенные пошлины) $^{(3)}$ 381.2 361.8 Средняя цена, руб./тыс. м^{3 (2)} (включая таможенные пошлины) 10 356,0 11 657,9 Страны бывшего Советского Союза Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС) 304 283 357 470 Таможенные пошлины (47588) $(26\ 036)$ Чистая выручка от продаж 256 695 331 434 Объемы в млрд. м³ 33,3 46,8 Средняя цена, долл. США/тыс. м^{3 (2)} (включая таможенные пошлины, за вычетом $HДС)^{(3)}$ 298,8 266,6 Средняя цена, руб./тыс. $M^{3(2)}$ (включая таможенные пошлины. 7 630,5 за вычетом НДС) 9 137,9 Российская Федерация Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС) 389 301 398 630 Чистая выручка от продаж 389 301 398 630 Объемы в млрд. м³ 144,3 154,2 Средняя цена, руб./тыс. м^{3 (2)} (за вычетом НДС) 2 698,5 2 585,6 Обшая выручка от продаж газа 1 601 571 1 652 454 Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС) Таможенные пошлины $(224\ 259)$ $(180\ 178)$ Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ (133186)Чистая выручка от продаж 1 244 126 1 472 276 Объемы в млрд. м³ 255,5 287,6 Чистая выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) 543 710 451 938 Чистая выручка от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом 177 136 НДС) 180 215 Чистая выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС 129 334 117 293 и таможенных пошлин) Чистая выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС) 60 279 55 500 Прочая выручка (за вычетом НДС) 75 781 69 849 Итого выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных 2 230 366 2 347 071 пошлин)

Примечания:

⁽¹⁾ С продажи газа в Европу и другие страны НДС не взимается

⁽²⁾ 1 тыс. м³ является эквивалентом 35 316 куб. футов

⁽³⁾ Рассчитано исходя из среднего курса рубля к долл. США

Выручка от продаж (за вычетом НДС, акциза и таможенных пошлин) уменьшилась на 116 705 млн. руб., или на 5%, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 2 230 366 млн. руб.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., на долю чистой выручки от продажи газа приходилось 56% от общего объема чистой выручки от продаж (63% за аналогичный период прошлого года).

Чистая выручка от продажи газа уменьшилась с 1 472 276 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г., до 1 244 126 млн. руб. за аналогичный период 2012 г., или на 15%.

Чистая выручка от продажи газа в Европу и другие страны уменьшилась на 10 896 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 731 316 млн. руб. Общее снижение продажи газа в Европу и другие страны было обусловлено снижением объема продажи газа на 10% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Средняя цена в рублях (включая таможенные пошлины) увеличилась на 13% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с аналогичным периодом 2011 г.

В 2012 году Группа отразила эффект от пересмотра контрактной цены в рамках долгосрочных контрактов, относящийся к поставкам газа, осуществленным в 2010 и 2011 гг. Ретроактивный пересмотр цен на газ был отражен в отчетности как уменьшение выручки на сумму 133 186 млн. руб.

Чистая выручка от продажи газа в страны бывшего Советского Союза уменьшилась за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с аналогичным периодом 2011 г. на 74 739 млн. руб., или на 23%, и составила 256 695 млн. руб. Изменение, в основном, было обусловлено падением объемов продажи газа в страны бывшего Советского Союза на 29% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Средняя цена в рублях (включая таможенные пошлины, за вычетом НДС) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., выросла на 20% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Чистая выручка от продажи газа в Российской Федерации уменьшилась на 9 329 млн. руб., или на 2%, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 389 301 млн. руб. Объем продажи газа за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., уменьшился на 6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Средняя цена в рублях за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., выросла на 4% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Чистая выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) выросла на 91 772 млн. руб., или на 20%, и составила 543 710 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В основном, такое увеличение объясняется ростом цен и увеличением реализованных объемов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., выручка Группы Газпром нефть составила 82% и 84% в общей сумме чистой выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки соответственно.

Чистая выручка от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом НДС) снизилась на 3 079 млн. руб., или на 2%, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 177 136 млн. руб. Главным образом, сокращение связано с падением цен на электроэнергию на рынке на сутки вперед и снижением объемов реализации электрической и тепловой энергии.

Чистая выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин) выросла на 12 041 млн. руб., или на 10%, и составила 129 334 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 117 293 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. В основном, изменение вызвано ростом цены на нефть и газовый конденсат за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Кроме того, изменение было вызвано увеличением объема продажи газового конденсата за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Выручка от продажи сырой нефти составила 104 548 млн. руб. и 96 232 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг. соответственно.

Чистая выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС) выросла на 4 779 млн. руб., или на 9%, и составила 60 279 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 55 500 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Такой рост объясняется, главным образом, увеличением объемов транспортируемого газа для независимых поставщиков в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Прочая выручка выросла на 5 932 млн. руб., или на 8%, и составила 75 781 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 69 849 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

Операционные расходы

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., операционные расходы увеличились на 8% и составили 1 623 751 млн. руб. по сравнению с 1 498 340 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Доля операционных расходов в выручке от продаж увеличилась с 64% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г., до 73% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. В приведенной ниже таблице представлена расшифровка операционных расходов за указанные периоды:

	За шесть м	иесяцев,
	закончив	
	30 ию	РНЯ
(млн. руб.)	2012 г.	2011 г.
Покупные газ и нефть	411 766	452 311
Налоги, кроме налога на прибыль	297 230	206 542
Расходы на оплату труда	193 028	178 058
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	159 920	133 414
Амортизация	158 859	133 920
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	69 473	70 940
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	60 538	50 867
Материалы	57 427	49 636
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	35 321	39 081
Увеличение оценочных резервов	25 845	1 350
Транспортные расходы	17 035	16 810
Расходы по транспортировке теплоэнергии	15 162	16 014
Убытки (прибыли) от производных финансовых инструментов	14 891	$(1\ 291)$
Расходы на исследования и разработки	11 647	10 193
Расходы на страхование	10 980	8 339
Расходы по аренде	10 607	11 878
Социальные расходы	8 785	13 742
Услуги по переработке	6 716	4 114
Курсовые разницы по операционным статьям	(12 823)	29 442
Прочие	91 732	70 142
•	1 644 139	1 495 502
		<u> </u>
Изменение в балансе готовой продукции	(20, 200)	2 020
незавершенного производства и прочие эффекты	(20 388)	<u>2 838</u>
Итого операционные расходы	1 623 751	1 498 340

Покупные газ и нефть

Расходы на покупные газ и нефть уменьшились на 9% и составили 411 766 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 452 311 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Расходы на покупку газа уменьшились на 68 709 млн. руб., или на 21%. Данное уменьшение, главным образом, связано со снижением объемов покупного газа и цены на газ, приобретаемый у сторонних организаций за пределами Российской Федерации. Расходы на покупку нефти, которые отражены в составе расходов на покупные газ и нефть, увеличились на 28 164 млн. руб., или на 22%, и составили 153 640 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 125 476 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. В основном, данное увеличение связано с ростом мировых цен на нефть.

Налоги, кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль, включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
(млн. руб.)	2012 г.	2011 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	210 913	132 067
Налог на имущество	24 678	23 264
Прочие налоги	61 639	51 211
Налоги, кроме налога на прибыль	297 230	206 542

Налог на добычу полезных ископаемых увеличился на 60% и составил 210 913 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 132 067 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное увеличение главным образом связано с увеличением ставки налога на добычу газа с 237 руб. до 509 руб. за тысячу кубических метров с 1 января 2012 г., а также с наращиванием объёмов добычи нефти при одновременном росте ставки налога на её добычу.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда увеличились на 8% и составили 193 028 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 178 058 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение, в основном, объясняется ростом средней заработной платы.

Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки

Расходы на транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки увеличились на 20% и составили 159 920 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 133 414 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное увеличение, в основном, связано с увеличением расходов по транспортировке газа через территорию Украины и по газопроводу «Северный поток».

Амортизация

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., амортизация увеличилась на 19%, или на 24 939 млн. руб., и составила 158 859 млн. руб. по сравнению с 133 920 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение было связано с расширением базы основных средств.

Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание

Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание уменьшились на 2% и составили 69 473 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 70 940 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное снижение связано, главным образом, со снижением объемов ремонтно-эксплуатационных услуг, оказанных внешними сервисными организациями за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.

Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки

Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки, увеличились на 19% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., и составили 60 538 млн. руб. по сравнению с 50 867 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Такое увеличение расходов связано, главным образом, с увеличением объемов покупки продуктов нефтегазопереработки Группой Газпром нефть, расширением периметра консолидации Группы Газпром, а также увеличением цен на продукты нефтегазопереработки.

Материалы

Расходы на материалы увеличились на 16% и составили 57 427 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 49 636 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, что, в основном, связано с расширением периметра консолидации Группы Газпром.

Расходы на электроэнергию и теплоэнергию

Расходы на электроэнергию и теплоэнергию снизились на 10% и составили 35 321 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 39 081 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное снижение, в основном, связано с уменьшением объемов покупной электроэнергии от внешних поставщиков.

Убытки (прибыли) от производных финансовых инструментов

Производные финансовые инструменты Группы, в основном, представлены товарными контрактами на поставку газа, которые переоцениваются по рыночной стоимости. Убыток от производных финансовых инструментов связан со значительным ростом рыночных цен на газ за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с относительно стабильными ценами на газ за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г.

Курсовые разницы по операционным статьям

Прибыль по курсовым разницам по операционным статьям за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., составила 12 823 млн. руб., по сравнению с убытком 29 442 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение, в основном, связано с увеличением курса доллара США и снижением курса евро по отношению к рублю на 2% и 1% соответственно за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению со снижением курса доллара США на 8% и относительной стабильности курса евро за аналогичный период прошлого года.

Прочие операционные расходы

Прочие расходы увеличились на 31% и составили 91 732 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 70 142 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Прочие расходы включают в себя расходы на банковские услуги, расходы на охрану, юридические, консультационные услуги, расходы на благотворительность, финансовую помощь, расходы на рекламу и услуги по программному обеспечению.

Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты

Статья «Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты» изменилась с расходов в сумме 2 838 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г., на доход в сумме 20 388 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. Отрицательное значение данной статьи за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., связано с увеличением остатка готовой продукции на 30 июня 2012 г. по сравнению с 31 декабря 2011 г.

Прибыль от продаж

В результате указанных выше факторов прибыль от продаж снизилась на 236 362 млн. руб., или на 28%, и составила 612 133 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 848 495 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Маржа по прибыли от продаж снизилась с 36% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г., до 27% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.

Чистый (расход) доход от финансирования

	за шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
(млн. руб.)	2012 г.	2011 г.
Прибыль по курсовым разницам	139 894	99 110
Убыток по курсовым разницам	(164 224)	(25 307)
Чистый (убыток) прибыль по курсовым разницам	(24 330)	73 803
Проценты к получению	13 492	7 557
Проценты к уплате	(17 839)	(19 368)
Прибыль от реструктуризации и списания обязательств	7	98
Чистый (расход) доход от финансирования	(28 670)	62 090
X	()	

Прибыль по курсовым разницам увеличилась на 40 784 млн. руб. и составила 139 894 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 99 110 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Убыток по курсовым разницам увеличился на 138 917 млн. руб. и составил 164 224 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 25 307 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Чистый убыток по курсовым разницам в сумме 24 330 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с чистой прибылью по курсовым разницам в сумме 73 803 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, объясняется, главным образом, большими колебаниями курса доллара США к российскому рублю за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Проценты к получению увеличились на 79% и составили 13 492 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 7 557 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, в основном, в связи с ростом процентов, начисленных за хранение денежных средств Группы на счетах в банках.

Проценты к уплате уменьшились на 8% и составили 17 839 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 19 368 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, в основном, в связи с уменьшением доли займов, проценты по которым относятся на расходы по финансированию.

Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний

Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний увеличилась на 9 123 млн. руб., или на 15%, и составила 71 689 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с долей чистой прибыли за аналогичный период прошлого года в сумме 62 566 млн. руб. Увеличение доли чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., объясняется, главным образом, увеличением чистой прибыли «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в связи с ростом продаж сжиженного природного газа; увеличением чистой прибыли ОАО «Томскнефть» ВНК и ОАО «НГК «Славнефть» и их дочерних обществ, в связи с ростом цен на нефть. Данный эффект был частично компенсирован уменьшением чистой прибыли Группы Газпромбанк за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Налог на прибыль

Общая сумма налога на прибыль уменьшилась на 59 232 млн. руб., или на 31%, и составила 129 548 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 188 780 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Эффективная ставка по налогу на прибыль составила 19,8% и 19,4% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг., соответственно. Изменение эффективной ставки было вызвано, в основном, увеличением доли расходов, не принимаемых для целей налогообложения, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Прибыль за период, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром»

В результате вышеперечисленных факторов наша прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром», уменьшилась на 263 002 млн. руб., или на 34%, с 771 669 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г., до 508 667 млн. руб. за аналогичный период 2012 года.

Прибыль за период, относящаяся к доле меньшинства

Прибыль за период, относящаяся к доле меньшинства, увеличилась на 3 326 млн. руб., или на 25%, и составила 16 859 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 13 533 млн. руб. за аналогичный период 2011 года.

ЛИКВИЛНОСТЬ И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Ниже в таблице представлено движение денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 и 2011 гг.:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
(млн. руб.)	2012 г.	2011 г.
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной	725 138	689 448
деятельности	(629 278)	(666 947)
Чистые денежные средства, (использованные для) полученные от финансовой деятельности	(87 415)	1 776

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 725 138 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 689 448 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение произошло преимущественно в связи с положительной динамикой оборотного капитала за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Данный эффект был частично компенсирован снижением прибыли до налогообложения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности

Чистые денежные средства, использованные для инвестиционной деятельности, уменьшились на 37 669 млн. руб., или на 6%, и составили 629 278 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с 666 947 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Уменьшение связано преимущественно с увеличением поступлений от ассоциированных и совместно контролируемых компаний за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

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

Чистые денежные средства, использованные для финансовой деятельности, составили 87 415 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с чистыми денежными средствами, полученными от финансовой деятельности, которые составили 1 776 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение обусловлено, главным образом, уменьшением поступлений долгосрочных займов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ) в разбивке по сегментам за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2012 и 2011 гг., выраженная в номинальных рублях, представлена в следующей таблице:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня ⁽¹⁾	
	2012 г.	2011 г.
(млн. руб.)		
Транспортировка	282 076	234 016
Добыча газа	117 361	102 251
Переработка	56 099	35 080
Добыча нефти и газового конденсата	54 936	39 883
Поставка газа	20 516	13 904
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	19 115	23 365
Хранение газа	3 619	4 833
Все прочие сегменты	6 195	15 606
Итого	559 917	468 938

Примечание:

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ) увеличилась на 90 979 млн. руб. или на 19% с 468 938 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г., до 559 917 млн. руб. за аналогичный период 2012 года.

Увеличение капитальных вложений в сегменте «Транспортировка» главным образом обусловлено увеличением расходов на строительство основных объектов транспортной инфраструктуры, включая газопровод Бованенково-Ухта, систему магистральных газопроводов Ухта-Торжок и Северо-Европейский газопровод. Увеличение капитальных вложений в сегменте «Добыча газа» обусловлено преимущественно увеличением капитальных вложений в обустройство Бованенковского месторождения. Рост капитальных вложений в сегменте «Переработка» в основном связан с увеличением капитальных вложений Группы Газпром нефть и ООО «Новоуренгойский ГХК». Увеличение капитальных вложений в сегменте «Добыча нефти и газового конденсата» связано, главным образом, с увеличением капитальных вложений Группы Газпром нефть.

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 за вычетом денежных средств и их эквивалентов, а также денежных средств и их эквивалентов с ограничением к использованию в соответствии с условиями некоторых займов и других договорных обязательств) уменьшилась на 24 634 млн. руб., или на 2%, с 1 034 941 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 г., до 1 010 307 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2012 г. Причины уменьшения значения данного показателя связаны с погашением долгосрочных и краткосрочных займов, а также увеличением денежных средств и их эквивалентов.

⁽¹⁾ Величина капитальных вложений в настоящем анализе отличается от величины капитальных вложений, отраженных в составе информации по сегментам в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ОАО «Газпром» по МСФО, в основном на величину НДС.