

## 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 2013 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 2012 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.

### Изменения в основных положениях учетной политики

Начиная с 1 января 2013 года Группа применила новые стандарты по консолидации: МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» (МСФО (IFRS) 10), МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» (МСФО (IFRS) 11), МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других организациях» (МСФО (IFRS) 12). В результате применения новых стандартов, в частности МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность», Группа перешла с метода учета долевого участия ОАО «Томскнефть» ВНК, «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» и «Трубопроводная компания «Голубой поток» Б.В.» на метод пропорциональной консолидации активов и обязательств этих обществ в размере доли участия Группы.

МСФО (IAS) 19 (измененный) «Вознаграждения работникам» внес существенные изменения признания и измерения расходов по вознаграждению работникам и прекращению трудовых контрактов, а также в раскрытии обязательств по вознаграждениям работникам за год.

Операционная информация, приведенная ниже, была изменена (включая прошлый период) чтобы быть сопоставимой с финансовой отчетностью.

Подробная информация о применении новых стандартов раскрыта в примечании 4 к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

(млн. руб.)

За шесть месяцев,  
закончившихся  
30 июня

2012 г.

	2013 г.	(изменено) 2012 г.
Выручка от продаж	2 568 122	2 231 132
Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	3 764	5 518
Операционные расходы	(1 718 884)	(1 606 607)
<b>Прибыль от продаж</b>	<b>853 002</b>	<b>630 043</b>
Финансовые доходы	38 501	153 715
Финансовые расходы	(162 479)	(182 008)
Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	12 804	64 028
Прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	16	(78)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>741 844</b>	<b>665 700</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль	(42 992)	(140 969)
(Расходы) доходы по отложенному налогу на прибыль	(105 447)	9 525
Налог на прибыль	(148 439)	(131 444)
<b>Прибыль за период</b>	<b>593 405</b>	<b>534 256</b>
Прочий совокупный доход (расход):		
Доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
Резерв по переоценке пенсионных обязательств	75 623	(3 768)
<b>Итого доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>75 623</b>	<b>(3 768)</b>
Доход (расход), который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога	(2 588)	(22 019)
Доля прочего совокупного дохода (расхода) ассоциированных компаний и совместных предприятий	4 138	(5 039)
Курсовые разницы	49 247	9 064
Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	(3 981)	(6 040)
<b>Итого доход (расход), который будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>	<b>46 816</b>	<b>(24 034)</b>
<b>Прочий совокупный доход (расход) за период, за вычетом налога</b>	<b>122 439</b>	<b>(27 802)</b>
<b>Совокупный доход за период</b>	<b>715 844</b>	<b>506 454</b>
<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>		
Акционерам ОАО «Газпром»	582 683	517 397
Неконтролирующей доле участия	10 722	16 859
	<b>593 405</b>	<b>534 256</b>
<b>Совокупный доход за период, относящийся к:</b>		
Акционерам ОАО «Газпром»	702 329	488 878
Неконтролирующей доле участия	13 515	17 576
	<b>715 844</b>	<b>506 454</b>

## **Выручка от продаж**

В представленной ниже таблице указаны объемы и цены продаж:

(в млн. руб., если не указано иное)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г.	2012 г. (изменено)
<b>Выручка от продажи газа</b>		
<i>Европа и другие страны</i>		
Валовая выручка от продаж <sup>(1)</sup>	1 022 453	907 987
Таможенные пошлины	(198 034)	(176 671)
Чистая выручка от продаж	824 419	731 316
Объемы в млрд. м <sup>3</sup>	85,5	77,9
Средняя цена, долл. США/ тыс. м <sup>3</sup> <sup>(2)</sup> (включая таможенные пошлины) <sup>(3)</sup>	385,1	381,2
Средняя цена, руб./тыс. м <sup>3</sup> <sup>(2)</sup> (включая таможенные пошлины)	11 953,6	11 657,9
<i>Страны бывшего Советского Союза</i>		
Валовая выручка от продаж <sup>(1)</sup>	216 409	304 283
Таможенные пошлины	(36 854)	(47 588)
Чистая выручка от продаж	179 555	256 695
Объемы в млрд. м <sup>3</sup>	27,4	33,3
Средняя цена, долл. США / тыс. м <sup>3</sup> <sup>(2)</sup> (включая таможенные пошлины) <sup>(3)</sup>	254,4	298,8
Средняя цена, руб./тыс. м <sup>3</sup> <sup>(2)</sup> (включая таможенные пошлины)	7 897,6	9 137,9
<i>Российская Федерация</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	411 013	389 301
Чистая выручка от продаж	411 013	389 301
Объемы в млрд. м <sup>3</sup>	133,6	144,3
Средняя цена, руб./тыс. м <sup>3</sup> <sup>(2)</sup> (за вычетом НДС)	3 075,5	2 698,5
<i>Общая выручка от продаж газа</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	1 649 875	1 601 571
Таможенные пошлины	(234 888)	(224 259)
Ретроактивные корректировки цены на газ	73 430	(133 186)
Чистая выручка от продаж	1 488 417	1 244 126
Объемы в млрд. м <sup>3</sup>	246,5	255,5
Чистая выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	639 643	544 279
Чистая выручка от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом НДС)	179 566	177 136
Чистая выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин)	99 789	129 770
Чистая выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)	80 495	60 279
Прочая выручка (за вычетом НДС)	80 212	75 542
<b>Итого выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)</b>	<b>2 568 122</b>	<b>2 231 132</b>

Примечания:

<sup>(1)</sup> С продажи газа в Европу и другие страны НДС не взимается

<sup>(2)</sup> 1 тыс. м<sup>3</sup> является эквивалентом 35 316 куб. футов

<sup>(3)</sup> Рассчитано исходя из среднего курса рубля к долл. США

Выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) выросла на 336 990 млн. руб., или на 15% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 2 568 122 млн. руб.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., на долю чистой выручки от продажи газа приходилось 58% от общего объема чистой выручки от продаж (56% за аналогичный период прошлого года).

Чистая выручка от продажи газа выросла на 244 291 млн. руб., или на 20% с 1 244 126 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г. до 1 488 417 млн. руб. за аналогичный период 2013 г.

Чистая выручка от продажи газа в Европу и другие страны выросла на 93 103 млн. руб., или на 13%, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 824 419 млн. руб. Общее увеличение продажи газа в Европу и другие страны было обусловлено увеличением объема продажи газа на 10% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Средняя цена в рублях (включая таможенные пошлины) выросла на 3% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с аналогичным периодом 2012 г.

Ретроактивный пересмотр цены на газ был отражен в отчетности, как увеличение выручки на 73 430 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., в связи с уменьшением суммы ранее начисленного обязательства.

Чистая выручка от продажи газа в страны бывшего Советского Союза уменьшилась за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. по сравнению с аналогичным периодом 2012 г. на 77 140 млн. руб., или на 30%, и составила 179 555 млн. руб. Изменение, в основном, было обусловлено падением объемов продажи газа в страны бывшего Советского Союза на 18% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Средняя цена в рублях (включая таможенные пошлины) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., уменьшилась на 14% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Чистая выручка от продажи газа в Российской Федерации выросла на 21 712 млн. руб., или на 6%, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 411 013 млн. руб. В основном, это объясняется ростом средней цены на газ на 14%. Объем продажи газа за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., уменьшился на 7% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Чистая выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин) выросла на 95 364 млн. руб., или на 18%, и составила 639 643 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В основном, изменение вызвано расширением периметра консолидации Группы Газпром – включение в консолидированную финансовую отчетность показателей ОАО «Газпром нефтехим Салават», начиная с июня 2012 г., а также увеличением объемов продаж организациями Группы Газпром нефть, в связи с ростом объемов продаж потребителям в странах Европы и других странах, а также ростом цен. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., выручка Группы Газпром нефть составила 75% и 82% в общей сумме чистой выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки соответственно.

Чистая выручка от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом НДС) выросла на 2 430 млн. руб., или на 1% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 179 566 млн. руб. Увеличение, главным образом, связано с ростом выручки компаний энергетического сектора.

Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин) снизилась на 29 981 млн. руб., или на 23%, и составила 99 789 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. по сравнению с 129 770 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. В основном, изменение вызвано снижением реализованных объемов и цены реализации сырой нефти покупателям Европы и других стран. Выручка от продажи газового конденсата уменьшилась в связи с расширением периметра консолидации Группы Газпром – включение в консолидированную финансовую отчетность показателей ОАО «Газпром нефтехим Салават», начиная с июня 2012 г. Выручка от продажи сырой нефти составила 80 675 млн. руб. и 104 984 млн. руб. в чистой выручке от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., соответственно.

Чистая выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС) выросла на 20 216 млн. руб., или на 34%, и составила 80 495 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с 60 279 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Такой рост объясняется, главным образом, увеличением объема транспортируемого газа, а также тарифов на транспортировку для независимых поставщиков в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Прочая выручка увеличилась на 4 670 млн. руб., или на 6%, и составила 80 212 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с 75 542 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

## Операционные расходы

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., операционные расходы увеличились на 7% и составили 1 718 884 млн. руб. по сравнению с 1 606 607 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Доля операционных расходов в выручке от продаж сократилась с 72% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., до 67% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г. В приведенной ниже таблице представлена расшифровка операционных расходов за указанные периоды:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г.	2012 г.
Покупные газ и нефть	369 866	368 149
Налоги, кроме налога на прибыль	343 192	320 478
Расходы на оплату труда	235 238	185 365
Амортизация	210 810	164 362
Транзит газа, нефти и продуктов нефтепереработки	171 302	159 325
Материалы	107 881	58 682
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	77 649	71 264
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	65 065	60 538
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	39 286	36 490
Увеличение оценочных резервов	30 181	25 845
Социальные расходы	18 221	8 785
Транспортные расходы	15 409	17 035
Расходы по аренде	12 295	11 353
Расходы на страхование	10 961	10 980
Услуги по переработке	8 106	6 817
Расходы на исследования и разработки	7 491	11 690
Расходы по транспортировке теплоэнергии	4 817	15 162
(Прибыли) убытки от производных финансовых инструментов	(28)	14 891
Курсовые разницы по операционным статьям	(43 038)	(12 512)
Прочие	99 516	92 296
	<b>1 784 220</b>	<b>1 626 995</b>
Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	(65 336)	(20 388)
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>1 718 884</b>	<b>1 606 607</b>

### *Покупные газ и нефть*

Расходы на покупные газ и нефть увеличились на 1 717 млн. руб. и составили 369 866 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с 368 149 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Расходы на покупку газа увеличились на 12 145 млн. руб., или на 5%. Данное увеличение, главным образом, связано с увеличением цены на газ, приобретаемый у сторонних организаций внутри и за пределами Российской Федерации. Расходы на покупку нефти, которые отражены в составе расходов на покупные газ и нефть, снизились на 10 428 млн. руб., или на 9%, и составили 99 595 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с 110 023 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное снижение связано с уменьшением покупных объемов.

### *Налоги, кроме налога на прибыль*

Налоги, кроме налога на прибыль включают:

(млн. руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г.	2012 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	245 062	233 401
Налог на имущество	38 712	25 039
Прочие налоги	59 418	62 038
<b>Налоги кроме налога на прибыль</b>	<b>343 192</b>	<b>320 478</b>

Налог на добычу полезных ископаемых увеличился на 5% и составил 245 062 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с 233 401 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение, главным образом, связано с увеличением налоговой ставки на газ с 509 руб. до 582 руб. за тысячу кубических метров с 1 января 2013 г. Налог на добычу нефти увеличился незначительно. Изменение связано с ростом базовой ставки с 446 руб. до 470 руб. за тонну, что было компенсировано снижением цен на нефть.

#### *Расходы на оплату труда*

Расходы на оплату труда увеличились на 27% и составили 235 238 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с 185 365 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение в основном объясняется ростом средней заработной платы и среднесписочной численности персонала.

#### *Амортизация*

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., амортизация увеличилась на 28%, или на 46 448 млн. руб., и составила 210 810 млн. руб. по сравнению с 164 362 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение в основном связано с расширением базы основных средств.

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

Расходы на транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки увеличились на 8% и составили 171 302 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с 159 325 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное увеличение, в основном, связано с ростом расходов на транзит нефти и продуктов нефтегазопереработки, вследствие включения в консолидированную финансовую отчетность показателей ОАО «Газпром нефтехим Салават», начиная с июня 2012 г.

#### *Материалы*

Расходы на материалы увеличились на 84% и составили 107 881 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с 58 682 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Рост расходов, в основном, связан с расширением периметра консолидации Группы Газпром – включением в консолидированную финансовую отчетность показателей ОАО «Газпром нефтехим Салават», начиная с июня 2012 г., а также ростом цен на приобретаемые материалы.

#### *Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание*

Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание увеличились на 9% и составили 77 649 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с 71 264 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное увеличение связано, главным образом, с увеличением объемов ремонтно-эксплуатационных услуг, оказанных внешними сервисными организациями за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.

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

Расходы на покупку товаров для перепродажи, в том числе продуктов нефтегазопереработки, увеличились на 7% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., и составили 65 065 млн. руб. по сравнению с 60 538 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Рост расходов, в основном, связан с увеличением объемов внешней покупки продуктов нефтегазопереработки Группой Газпром нефть.

#### *Расходы на электроэнергию и теплоэнергию*

Расходы на электроэнергию и теплоэнергию увеличились на 8% и составили 39 286 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с 36 490 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. В основном данное увеличение связано с ростом потребления электроэнергии и ростом тарифов.

#### *Курсовые разницы по операционным статьям*

Доход по курсовым разницам по операционным статьям за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., составил 43 038 млн. руб. по сравнению с доходом по курсовым разницам по операционным статьям в сумме 12 512 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение, в основном, связано со увеличением курсов евро и доллара США на 6% и 8%, соответственно, к российскому рублю за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению со снижением курса евро на 1% и увеличением курса доллара США на 2% за аналогичный период прошлого года.

#### *Прочие операционные расходы*

Прочие расходы увеличились на 8% и составили 99 516 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с 92 296 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Прочие расходы

включают в себя расходы на банковские услуги, расходы на охрану, юридические и консультационные услуги, расходы на благотворительность, финансовую помощь и расходы на рекламу.

#### *Изменение в балансе готовой продукции незавершенного производства и прочие эффекты*

Статья «Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты» увеличилась на 44 948 и составила 65 336 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с 20 388 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Отрицательное значение данной статьи за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., связано, главным образом, с увеличением остатка готовой продукции на 30 июня 2013 г. по сравнению с 31 декабря 2012 г.

#### **Прибыль от продаж**

В результате указанных выше факторов прибыль от продаж увеличилась на 222 959 млн. руб., или на 35%, и составила 853 002 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с 630 043 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Маржа прибыли от продаж увеличилась с 28% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., до 33% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г.

#### **Чистый финансовый расход**

(млн. руб.)	<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г.</b>	
	<b>2013 г.</b>	<b>(изменено)</b>
Прибыль по курсовым разницам	21 968	140 173
Убыток по курсовым разницам	<u>(141 374)</u>	<u>(164 224)</u>
Чистый убыток по курсовым разницам	(119 406)	(24 051)
Процентный доход	16 533	13 542
Процентный расход	<u>(21 105)</u>	<u>(17 784)</u>
<b>Чистый финансовый расход</b>	<b>(123 978)</b>	<b>(28 293)</b>

Чистый убыток по курсовым разницам в сумме 119 406 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с чистым убытком по курсовым разницам в сумме 24 051 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, объясняется, главным образом, увеличением курсов евро и доллара США на 6% и 8%, соответственно, к российскому рублю за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению со снижением курса евро на 1% и увеличением курса доллара США на 2% за аналогичный период прошлого года.

Процентный доход увеличился на 22% и составил 16 533 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с 13 542 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, в основном, в связи с ростом процентов, начисленных за хранение денежных средств Группы на счетах в банках.

Процентный расход увеличился на 19% и составил 21 105 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с 17 784 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, в основном, в связи с увеличением средней задолженности по займам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

#### **Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий**

Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий снизилась на 51 224 млн. руб., или на 80%, и составила 12 804 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с долей чистой прибыли за аналогичный период прошлого года в сумме 64 028 млн. руб. Снижение доли чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., объясняется, главным образом, снижением чистой прибыли «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на 14 960 млн. руб. в связи с уменьшением выручки от продажи сырой нефти и сжиженного природного газа в результате снижения объемов производства и признанием переменного обязательства по непогашаемой привилегированной акции (класса R) в пользу Российской Федерации. Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., включает дополнительный расход в размере 25 961 млн. руб. в отношении ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних обществ, который относится к корректировке амортизации за предыдущие периоды, возникшей в результате разницы в оценке между справедливой и балансовой стоимостью основных средств на дату приобретения ОАО «НГК «Славнефть».

## Налог на прибыль

Общая сумма налога на прибыль увеличилась на 16 995 млн. руб., или на 13%, и составила 148 439 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с 131 444 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Эффективная ставка по налогу на прибыль составила 20,0% и 19,7% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., соответственно.

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

В результате вышеперечисленных факторов наша прибыль, относящаяся к акционерам ОАО «Газпром», увеличилась на 65 286 млн. руб., или на 13%, с 517 397 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., до 582 683 млн. руб. за аналогичный период 2013 года.

## Прибыль за период, относящаяся к неконтролирующей доле участия

Прибыль за период, относящаяся к неконтролирующей доле участия, уменьшилась на 6 137 млн. руб., или на 36%, и составила 10 722 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с 16 859 млн. руб. за аналогичный период 2012 года.

## ЛИКВИДНОСТЬ И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Ниже в таблице представлено движение денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг.:

(млн. руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 г.	2012 г. (изменено)
Чистые денежные средства от операционной деятельности	955 542	739 161
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(693 959)	(637 512)
Чистые денежные средства от (использованные в) финансовой деятельности	8 277	(90 527)

### *Чистые денежные средства от операционной деятельности*

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 955 542 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с 739 161 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение произошло преимущественно в связи с ростом операционной прибыли и с отрицательной динамикой оборотного капитала за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

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

Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности, увеличились на 56 447 млн. руб., или на 9%, и составили 693 959 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с 637 512 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение связано преимущественно с уменьшением поступлений от ассоциированных компаний и совместных предприятий за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

### *Чистые денежные средства от (использованные в) финансовой деятельности*

Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности, составили 8 277 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., по сравнению с чистыми денежными средствами, использованными в финансовой деятельности, которые составили 90 527 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение обусловлено, главным образом, тем, что за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 г., денежные средства, полученные от привлечения займов, превысили денежные средства, направленные на погашение займов, за аналогичный период прошлого года денежные средства, направленные на погашение займов, превышали поступления по займам.

## КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ) в разбивке по сегментам за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 и 2012 гг., выраженная в номинальных рублях, представлена в следующей таблице:

(млн. руб.)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 <sup>(1)</sup> г.	2012 <sup>(1)</sup> г.
Транспортировка	157 479	282 076
Добыча нефти и газового конденсата	136 627	61 790
Добыча газа	107 075	117 361
Переработка	53 081	56 099
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	39 400	19 115
Поставка газа	12 151	20 516
Хранение газа	9 845	3 619
Все прочие сегменты	<u>30 746</u>	<u>6 195</u>
<b>Итого</b>	<b>546 404</b>	<b>566 771</b>

Примечание:

(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.

Общая сумма капитальных вложений (не включая результат приобретения дочерних обществ) уменьшилась на 20 367 млн. руб., или на 4%, с 566 771 млн. руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 г., до 546 404 млн. руб. за аналогичный период 2013 года.

Уменьшение капитальных вложений в сегменте «Транспортировка» обусловлено вводом в эксплуатацию системы магистральных газопроводов «Бованенково-Ухта» и «Ухта-Торжок» в связи с запуском Бованенковского месторождения. Увеличение капитальных вложений в сегменте «Добыча нефти и газового конденсата» связано, главным образом, с увеличением капитальных вложений Группы Газпром нефть. Увеличение капитальных вложений в сегменте «Производство и продажа электрической и тепловой энергии» связано, главным образом, с увеличением капитальных вложений ОАО «Мосэнерго» в строительство парогазовых энергоблоков нового поколения на ТЭЦ-12, ТЭЦ-16 и ТЭЦ-20. Увеличение капитальных вложений в прочих сегментах обусловлено, главным образом, строительством в рамках «Программы строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта».

## 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 164 785 млн. руб., или на 15%, с 1 071 214 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 г. до 906 429 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2013 г. Причины уменьшения значения данного показателя связаны с увеличением денежных средств и их эквивалентов.