

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 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 предприятиях» (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 в признание и измерение расходов по вознаграждению работникам и прекращению трудовых контрактов, а также в раскрытие 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

(млн. руб.)

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 г.	2012 г. (изменено)
Выручка от продаж	3 772 668	3 352 788
Чистый доход по торговым операциям без фактической поставки	7 073	5 798
Операционные расходы	<u>(2 596 841)</u>	<u>(2 464 208)</u>
Прибыль от продаж	1 182 900	894 378
Финансовые доходы	88 019	253 286
Финансовые расходы	(209 834)	(204 567)
Доля чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	35 799	113 522
Прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	<u>92</u>	<u>(35)</u>
Прибыль до налогообложения	1 096 976	1 056 584
Расходы по текущему налогу на прибыль	(112 669)	(211 997)
(Расходы) доходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(107 976)</u>	<u>2 005</u>
Налог на прибыль	(220 645)	(209 992)
Прибыль за период	876 331	846 592
Прочий совокупный доход (расход):		
Доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
Резерв по переоценке пенсионных обязательств	<u>61 490</u>	<u>(6 025)</u>
Итого доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	61 490	(6 025)
Доход (расход), который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка:		
Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	9 027	(13 424)
Доля прочего совокупного дохода (расхода) ассоциированных компаний и совместных предприятий	7 785	(8 919)
Курсовые разницы	47 630	(22 330)
Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>(3 059)</u>	<u>(2 518)</u>
Итого доход (расход), который будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	61 383	(47 191)
Прочий совокупный доход (расход) за период, за вычетом налога	122 873	(53 216)
Совокупный доход за период	999 204	793 376
Прибыль за период, относящаяся к:		
Акционерам ОАО «Газпром»	858 773	827 188
Неконтролирующей доле участия	<u>17 558</u>	<u>19 404</u>
	876 331	846 592
Совокупный доход за период, относящийся к:		
Акционерам ОАО «Газпром»	978 691	775 023
Неконтролирующей доле участия	<u>20 513</u>	<u>18 353</u>
	999 204	793 376

Выручка от продаж

В представленной ниже таблице указаны объемы и цены продаж:

(в млн. руб., если не указано иное)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 г.	2012 г. (изменено)
Выручка от продажи газа		
<i>Европа и другие страны</i>		
Валовая выручка от продаж ⁽¹⁾	1 535 996	1 312 759
Таможенные пошлины	(311 681)	(243 944)
Чистая выручка от продаж	1 224 315	1 068 815
Объемы в млрд. м ³	126,8	111,4
Средняя цена, долл. США/ тыс. м ³ ⁽²⁾ (включая таможенные пошлины) ⁽³⁾	382,5	379,0
Средняя цена, руб./тыс. м ³ ⁽²⁾ (включая таможенные пошлины)	12 114,8	11 781,1
<i>Страны бывшего Советского Союза</i>		
Валовая выручка от продаж ⁽¹⁾	350 258	456 715
Таможенные пошлины	(60 543)	(71 071)
Чистая выручка от продаж	289 715	385 644
Объемы в млрд. м ³	42,2	47,9
Средняя цена, долл. США / тыс. м ³ ⁽²⁾ (включая таможенные пошлины) ⁽³⁾	262,1	306,6
Средняя цена, руб./тыс. м ³ ⁽²⁾ (включая таможенные пошлины)	8 301,7	9 531,0
<i>Российская Федерация</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	536 925	508 260
Чистая выручка от продаж	536 925	508 260
Объемы в млрд. м ³	170,8	183,3
Средняя цена, руб./тыс. м ³ ⁽²⁾ (за вычетом НДС)	3 143,0	2 772,8
<i>Общая выручка от продаж газа</i>		
Валовая выручка от продаж (за вычетом НДС)	2 423 179	2 277 734
Таможенные пошлины	(372 224)	(315 015)
Ретроактивные корректировки цены на газ	73 430	(133 186)
Чистая выручка от продаж	2 124 385	1 829 533
Объемы в млрд. м ³	339,8	342,6
Чистая выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	1 002 091	874 373
Чистая выручка от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом НДС)	250 972	243 745
Чистая выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин)	155 429	200 416
Чистая выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС)	120 727	90 314
Прочая выручка (за вычетом НДС)	119 064	114 407
Итого выручка от продаж (за вычетом акциза, НДС и таможенных пошлин)	3 772 668	3 352 788

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 акциза, НДС и таможенных пошлин) выросла на 419 880 млн. руб., или на 13%, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 3 772 668 млн. руб.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., на долю чистой выручки от продажи газа приходилось 56% от общего объема чистой выручки от продаж (55% за аналогичный период прошлого года).

Чистая выручка от продажи газа выросла на 294 852 млн. руб., или на 16%, с 1 829 533 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г., до 2 124 385 млн. руб. за аналогичный период 2013 г.

Чистая выручка от продажи газа в Европу и другие страны выросла на 155 500 млн. руб., или на 15%, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 1 224 315 млн. руб. Общее увеличение продажи газа в Европу и другие страны было обусловлено увеличением объема продажи газа на 14% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Средняя цена в рублях (включая таможенные пошлины) выросла на 3% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., в связи с уменьшением суммы ранее начисленного обязательства.

Чистая выручка от продажи газа в страны бывшего Советского Союза уменьшилась за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с аналогичным периодом 2012 г. на 95 929 млн. руб., или на 25%, и составила 289 715 млн. руб. Изменение было обусловлено падением средней цены в рублях (включая таможенные пошлины) на 13% и снижением объемов продажи газа на 12% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Чистая выручка от продажи газа в Российской Федерации выросла на 28 665 млн. руб., или на 6%, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, и составила 536 925 млн. руб. В основном, это объясняется ростом средней цены на газ на 13%. Объем продажи газа за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 127 718 млн. руб., или на 15%, и составила 1 002 091 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В основном, изменение вызвано 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 и 2012 гг., выручка Группы Газпром нефть составила 77% и 80% в общей сумме чистой выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки соответственно. Также рост выручки был вызван расширением периметра консолидации Группы Газпром – включение в консолидированную финансовую отчетность показателей ОАО «Газпром нефтехим Салават», начиная с июня 2012 г.

Чистая выручка от продажи электрической и тепловой энергии (за вычетом НДС) выросла на 7 227 млн. руб., или на 3%, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составила 250 972 млн. руб. Увеличение, главным образом, связано с ростом выручки компаний энергетического сектора.

Чистая выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин) снизилась на 44 987 млн. руб., или на 22%, и составила 155 429 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с 200 416 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Выручка от продажи сырой нефти составила 129 466 млн. руб. и 167 726 млн. руб. в чистой выручке от продажи сырой нефти и газового конденсата (за вычетом НДС и таможенных пошлин) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 и 2012 гг., соответственно. В основном, изменение вызвано уменьшением реализованных объемов сырой нефти покупателям Европы и других стран. Выручка от продажи газового конденсата уменьшилась в связи с перераспределением выручки между операционными сегментами, связанное с включением в консолидированную финансовую отчетность показателей ОАО «Газпром нефтехим Салават», начиная с июня 2012 г.

Чистая выручка от продажи услуг по транспортировке газа (за вычетом НДС) выросла на 30 413 млн. руб., или на 34%, и составила 120 727 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с 90 314 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Прочая выручка увеличилась на 4 657 млн. руб., или на 4%, и составила 119 064 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с 114 407 млн. руб. за аналогичный период прошлого года.

Операционные расходы

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., операционные расходы увеличились на 5% и составили 2 596 841 млн. руб. по сравнению с 2 464 208 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Доля операционных расходов в выручке от продаж сократилась с 73% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г., до 69% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. В приведенной ниже таблице представлена расшифровка операционных расходов за указанные периоды:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 г.	2012 г.
Покупные газ и нефть	558 311	598 950
Налоги, кроме налога на прибыль	518 035	469 369
Расходы на оплату труда	345 998	294 180
Амортизация	310 907	250 885
Транзит газа, нефти и продуктов нефтепереработки	259 517	236 145
Материалы	169 244	102 301
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	133 556	140 603
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	102 408	87 009
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	57 497	55 200
Увеличение оценочных резервов	33 947	32 147
Социальные расходы	30 790	15 400
Транспортные расходы	22 239	26 186
Расходы по аренде	18 386	16 380
Расходы на страхование	17 673	16 060
Услуги по переработке	11 734	10 650
Расходы на исследования и разработки	10 516	17 234
Расходы по транспортировке теплоэнергии	5 171	16 951
(Прибыли) убытки от производных финансовых инструментов	(5 481)	8 912
Курсовые разницы по операционным статьям	(37 792)	4 577
Прочие	<u>151 560</u>	<u>155 158</u>
	<u>2 714 216</u>	<u>2 554 297</u>
Изменение в балансе готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	(117 375)	(90 089)
Итого операционные расходы	2 596 841	2 464 208

Покупные газ и нефть

Расходы на покупные газ и нефть снизились на 40 639 млн. руб. и составили 558 311 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г. по сравнению с 598 950 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Расходы на покупку газа снизились на 4 684 млн. руб., или на 1%. Данное снижение главным образом связано с уменьшением объемов газа, приобретаемого 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 35 955 млн. руб., или на 19%, и составили 156 083 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с 192 038 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение связано с уменьшением покупных объемов нефти.

Налоги, кроме налога на прибыль

Налоги, кроме налога на прибыль включают:

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 г.	2012 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	369 293	338 675
Налог на имущество	57 876	42 457
Прочие налоги	90 866	88 237
Налоги кроме налога на прибыль	518 035	469 369

Налог на добычу полезных ископаемых увеличился на 9% и составил 369 293 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с 338 675 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. и до 622 руб. за тысячу кубических метров с 1 июля 2013 г. Налог на добычу нефти увеличился незначительно. Изменение налога на добычу нефти связано, в основном, с ростом базовой ставки с 446 руб. до 470 руб. за тонну.

Расходы на оплату труда

Расходы на оплату труда увеличились на 18% и составили 345 998 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с 294 180 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение, в основном, объясняется ростом средней заработной платы и среднесписочной численности персонала.

Амортизация

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., амортизация увеличилась на 24%, или на 60 022 млн. руб., и составила 310 907 млн. руб. по сравнению с 250 885 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 10% и составили 259 517 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с 236 145 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., а также с увеличением объемов транзита по газопроводу «Северный поток».

Материалы

Расходы на материалы увеличились на 65% и составили 169 244 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с 102 301 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 увеличением закупки материалов у внешних компаний.

Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание

Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание снизились на 5% и составили 133 556 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с 140 603 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Снижение связано, главным образом, со снижением объемов ремонтно-эксплуатационных услуг, оказанных внешними сервисными организациями за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.

Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки

Расходы на покупку товаров для перепродажи, в том числе продуктов нефтегазопереработки, увеличились на 18% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., и составили 102 408 млн. руб. по сравнению с 87 009 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 4% и составили 57 497 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с 55 200 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., составил 37 792 млн. руб. по сравнению с убытком по курсовым разницам по операционным статьям в сумме 4 577 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение, в основном, связано с ростом курса доллара США по отношению к рублю на 6% и ростом курса евро на 9% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению со снижением курса доллара США по отношению к рублю на 4% и снижением курса евро на 4% за аналогичный период прошлого года.

Прочие операционные расходы

Прочие расходы уменьшились на 2% и составили 151 560 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с 155 158 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 27 286 и составила 117 375 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с 90 089 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Отрицательное значение данной статьи за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., связано главным образом с увеличением остатка готовой продукции на 30 сентября 2013 г. по сравнению с 31 декабря 2012 г.

Прибыль от продаж

В результате указанных выше факторов прибыль от продаж увеличилась на 288 522 млн. руб., или на 32%, и составила 1 182 900 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с 894 378 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Маржа прибыли от продаж увеличилась с 27% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г., до 31% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г.

Чистый финансовый (расход) доход

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 г.	2012 г. (изменено)
Прибыль по курсовым разницам	62 252	233 037
Убыток по курсовым разницам	<u>(177 652)</u>	<u>(178 464)</u>
Чистый (убыток) прибыль по курсовым разницам	(115 400)	54 573
Процентный доход	25 767	20 249
Процентный расход	<u>(32 182)</u>	<u>(26 103)</u>
Чистый финансовый (расход) доход	(121 815)	48 719

Чистый убыток по курсовым разницам в сумме 115 400 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с чистой прибылью по курсовым разницам в сумме 54 573 млн. руб. за аналогичный период прошлого года объясняется, главным образом, ростом курса доллара США по отношению к рублю на 6% и ростом курса евро на 9% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению со снижением курса доллара США по отношению к рублю на 4% и снижением курса евро на 4% за аналогичный период прошлого года.

Процентный доход увеличился на 27% и составил 25 767 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с 20 249 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 23% и составил 32 182 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с 26 103 млн. руб. за аналогичный период прошлого года, в основном, в

связи с увеличением средней задолженности по займам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 77 723 млн.руб., или на 68%, и составила 35 799 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с долей чистой прибыли за аналогичный период прошлого года в сумме 113 522 млн. руб. Снижение доли чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., объясняется, главным образом, снижением чистой прибыли «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» на 21 946 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 10 653 млн. руб., или на 5%, и составила 220 645 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с 209 992 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Эффективная ставка по налогу на прибыль составила 20,1% и 19,9% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 31 585 млн. руб., или на 4%, с 827 188 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г., до 858 773 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 1 846 млн. руб., или на 10%, и составила 17 558 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с 19 404 млн. руб. за аналогичный период 2012 года.

ЛИКВИДНОСТЬ И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

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

(млн. руб.)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013 г.	2012 г. (изменено)
Чистые денежные средства от операционной деятельности	1 297 768	1 006 901
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 104 742)	(900 222)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(69 686)	(125 283)

Чистые денежные средства от операционной деятельности

Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, составили 1 297 768 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с 1 006 901 млн. руб. за аналогичный

период прошлого года. Увеличение произошло преимущественно в связи с ростом операционной прибыли за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 204 520 млн. руб., или на 23%, и составили 1 104 742 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с 900 222 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Увеличение связано преимущественно с ростом денежных средств, направленных на капитальные вложения, приобретение дочерних обществ, а также с уменьшением поступлений от ассоциированных компаний и совместных предприятий за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности

Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности, составили 69 686 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 г., по сравнению с чистыми денежными средствами, использованными в финансовой деятельности, которые составили 125 283 млн. руб. за аналогичный период прошлого года. Данное изменение обусловлено, главным образом, уменьшением дивидендов, уплаченных акционерам ОАО «Газпром».

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2013⁽¹⁾ г.	2012⁽¹⁾ г.
(млн. руб.)		
Транспортировка	253 454	462 711
Добыча газа	209 370	193 442
Добыча нефти и газового конденсата	192 702	97 400
Переработка	90 470	97 536
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	58 998	36 225
Поставка газа	23 417	34 135
Хранение газа	17 147	12 863
Все прочие сегменты	<u>54 770</u>	<u>10 687</u>
Итого	900 328	944 999

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 44 671 млн. руб., или на 5%, с 944 999 млн. руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г., до 900 328 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) увеличилась на 86 528 млн. руб., или на 8%, с 1 071 214 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2012 г. до 1 157 742 млн. руб. по состоянию на 30 сентября 2013 г. Причины увеличения значения данного показателя связаны с привлечением новых долгосрочных и краткосрочных займов, ростом курсов доллара США и евро по отношению к российскому рублю, что было частично компенсировано увеличением денежных средств и их эквивалентов.