

**ОАО “НГК “СЛАВНЕФТЬ” И ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА**  
**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ**  
**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**  
**ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 ИЮНЯ 2011 Г. И 31 ДЕКАБРЯ 2010 Г.**  
**И ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 Г. И**  
**30 ИЮНЯ 2010 Г.**  
**(НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ)**



## Отчет независимых аудиторов

Совету Директоров и акционерам

ОАО «Нефтегазовая компания «Славнефть»:

Мы провели обзор прилагаемого консолидированного бухгалтерского баланса ОАО «Нефтегазовая компания «Славнефть» («ОАО «НГК «Славнефть» или «Компания») и его дочерних обществ по состоянию на 30 июня 2011 года, а также относящихся к нему консолидированных отчетов о прибылях и убытках, об изменениях акционерного капитала и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года. Данная сокращенная промежуточная финансовая информация представлена руководством Компании.

Наш обзор был проведен в соответствии со стандартами, установленными Американским обществом дипломированных бухгалтеров. Обзор промежуточной финансовой информации заключается, главным образом, в проведении аналитических процедур и опросе лиц, ответственных за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета. Объем процедур, выполняемых при проведении обзора, значительно меньше объема процедур при проведении аудита в соответствии с общепринятыми стандартами аудита в США, целью которого является выражение мнения о финансовой отчетности в целом. Соответственно, мы не выражаем такого мнения.

Исходя из нашего обзора, нам не известно о каких-либо существенных изменениях к вышеуказанной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации, которые требовались бы для приведения этой отчетности в соответствие с Общепринятыми стандартами бухгалтерского учета США.

Ранее мы провели аудит в соответствии с общепринятыми стандартами аудита в США консолидированного бухгалтерского баланса ОАО «НГК «Славнефть» и его дочерних обществ по состоянию на 31 декабря 2010 г., а также относящихся к нему консолидированных отчетов о прибылях и убытках, об изменениях акционерного капитала и о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату (не представлены в настоящем отчете). В нашем отчете от 11 февраля 2011 года мы предоставили безусловно положительное заключение в отношении этой консолидированной финансовой отчетности.

*ЗАО ПрайсвотерхаусКуперс Аудит*

5 августа 2011 г.

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»), Бизнес-центр «Белая площадь», ул. Бутырский Вал, 10, Москва, Россия, 125047  
Т. +7 (495) 967 6000, Ф. +7 (495) 967 6001, [www.pwc.ru](http://www.pwc.ru)

|                                                                                                                     | Прим. | 30 июня 2011 г.  | 31 декабря 2010 г. |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|------------------|--------------------|
| <b>АКТИВЫ</b>                                                                                                       |       |                  |                    |
| <b>Оборотные активы</b>                                                                                             |       |                  |                    |
| Денежные средства и их эквиваленты                                                                                  | 3     | 65 021           | 124 707            |
| Дебиторская задолженность за вычетом резерва по сомнительным долгам                                                 | 4     | 269 299          | 194 864            |
| Запасы                                                                                                              | 5     | 191 315          | 163 020            |
| Отложенные налоговые активы                                                                                         | 13    | 27 036           | 26 295             |
| Активы для продажи                                                                                                  | 6     | 310 209          | 366 091            |
| Прочие оборотные активы                                                                                             | 7     | 194 544          | 283 394            |
| <b>Итого оборотные активы</b>                                                                                       |       | <b>1 057 424</b> | <b>1 158 371</b>   |
| Финансовые вложения                                                                                                 | 8     | 11 442           | 12 935             |
| Основные средства                                                                                                   | 9     | 6 898 903        | 6 700 207          |
| Отложенные налоговые активы                                                                                         | 13    | 96 296           | 66 066             |
| Прочие внеоборотные активы                                                                                          | 10    | 68 692           | 27 686             |
| <b>Итого активы</b>                                                                                                 |       | <b>8 132 757</b> | <b>7 965 265</b>   |
| <b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ</b>                                                                          |       |                  |                    |
| <b>Краткосрочные обязательства</b>                                                                                  |       |                  |                    |
| Кредиторская задолженность                                                                                          |       | 354 143          | 308 739            |
| Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам                       | 11    | 313 538          | 252 806            |
| Кредиторская задолженность по налогам                                                                               | 13    | 531 951          | 391 998            |
| Задолженность перед участниками по выплате доходов                                                                  |       | 350 348          | 238 333            |
| Обязательства, связанные с активами для продажи                                                                     | 6     | 56 073           | 65 918             |
| Прочие краткосрочные обязательства                                                                                  | 14    | 47 784           | 58 101             |
| <b>Итого краткосрочные обязательства</b>                                                                            |       | <b>1 653 837</b> | <b>1 315 895</b>   |
| Долгосрочные кредиты и займы                                                                                        | 12    | 744 225          | 749 979            |
| Обязательства, связанные с выбытием активов                                                                         | 9     | 213 977          | 187 679            |
| Отложенные налоговые обязательства                                                                                  | 13    | 338 238          | 326 715            |
| Прочие долгосрочные обязательства                                                                                   |       | 44 811           | 8 977              |
| <b>Итого обязательства</b>                                                                                          |       | <b>2 995 088</b> | <b>2 589 245</b>   |
| <b>Акционерный капитал</b>                                                                                          |       |                  |                    |
| Обыкновенные акции (номинальной стоимостью 0.001 руб. за акцию, разрешено к выпуску и выпущено 4,754,238,000 акций) |       | 2 201            | 2 201              |
| Добавочный капитал                                                                                                  |       | 1 801 333        | 1 758 518          |
| Нераспределенная прибыль                                                                                            |       | 1 159 467        | 1 451 723          |
| <b>Итого акционерный капитал Группы</b>                                                                             |       | <b>2 963 001</b> | <b>3 212 442</b>   |
| <b>Доля неконтролирующих акционеров</b>                                                                             | 15    | 2 174 668        | 2 163 578          |
| <b>Итого акционерный капитал</b>                                                                                    |       | <b>5 137 669</b> | <b>5 376 020</b>   |
| <b>Итого обязательств и акционерный капитал</b>                                                                     |       | <b>8 132 757</b> | <b>7 965 265</b>   |

Суханов Ю. Е.  
Президент  
ОАО "НГК "Славнефть"

Коваленко А. В.  
Вице-президент по экономике и финансам  
ОАО "НГК "Славнефть"

|                                                                       | Прим.     | За 6 месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2011 г. | За 6 месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2010 г. |
|-----------------------------------------------------------------------|-----------|---------------------------------------------------|---------------------------------------------------|
| <b>Выручка</b>                                                        |           |                                                   |                                                   |
| Выручка от реализации                                                 |           | 2 640 413                                         | 1 935 243                                         |
| Прочее                                                                |           | 144 513                                           | 155 384                                           |
| <b>Чистая выручка</b>                                                 |           | <b>2 784 926</b>                                  | <b>2 090 627</b>                                  |
| <b>Затраты и прочие расходы</b>                                       |           |                                                   |                                                   |
| Операционные расходы                                                  |           | (626 025)                                         | (512 867)                                         |
| Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы            |           | (76 156)                                          | (93 954)                                          |
| Себестоимость реализации прочей продукции                             |           | (128 522)                                         | (134 515)                                         |
| Налоги, кроме налога на прибыль                                       | 13        | (1 413 728)                                       | (961 488)                                         |
| Износ и амортизация                                                   |           | (397 280)                                         | (226 913)                                         |
| Расходы на проведение геологоразведочных работ                        |           | (19 403)                                          | (16 700)                                          |
| Чистый убыток от выбытия активов                                      |           | (11 230)                                          | (14 935)                                          |
| <b>Прибыль от операционной деятельности</b>                           |           | <b>112 582</b>                                    | <b>129 255</b>                                    |
| Расходы по процентам                                                  |           | (20 586)                                          | (25 337)                                          |
| Доходы по процентам                                                   |           | 3 517                                             | 3 447                                             |
| (Убыток) /прибыль по курсовым разницам                                |           | (11 446)                                          | 9 188                                             |
| Чистые прочие внеоперационные доходы                                  |           | 4 313                                             | 5 984                                             |
| <b>Прибыль до налогообложения</b>                                     |           | <b>88 380</b>                                     | <b>122 537</b>                                    |
| Расход по текущему налогу на прибыль                                  |           | (65 409)                                          | (677)                                             |
| Доход /(расход) по отложенному налогу на прибыль                      |           | 35 578                                            | (24 566)                                          |
| <b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>                             | <b>13</b> | <b>(29 831)</b>                                   | <b>(25 243)</b>                                   |
| <b>Чистая прибыль от продолжающейся деятельности</b>                  |           | <b>58 549</b>                                     | <b>97 294</b>                                     |
| Чистый убыток от прекращаемой деятельности                            | 6         | 5 789                                             | (16 133)                                          |
| <b>Чистая прибыль</b>                                                 |           | <b>64 338</b>                                     | <b>81 161</b>                                     |
| Минус: чистая прибыль, относящаяся к доле неконтролирующих акционеров | 15        | (11 090)                                          | (52 711)                                          |
| <b>Чистая прибыль акционеров Группы</b>                               |           | <b>53 248</b>                                     | <b>28 450</b>                                     |

|                                                                                                              | Количество<br>обыкновен-<br>ных акций<br>(тыс.) | Обык-<br>новен-<br>ные<br>акции | Добавоч-<br>ный<br>капитал | Нераспре-<br>деленная<br>прибыль | Итого<br>акционер-<br>ный<br>капитал<br>Группы | Доля<br>неконтро-<br>лирую-<br>щих<br>акционе-<br>ров | Итого<br>акционер-<br>ный<br>капитал |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|---------------------------------|----------------------------|----------------------------------|------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|--------------------------------------|
| <b>Остаток на 1 января 2010</b>                                                                              | <b>4 754 238</b>                                | <b>2 201</b>                    | <b>1 717 621</b>           | <b>1 859 723</b>                 | <b>3 579 545</b>                               | <b>2 038 414</b>                                      | <b>5 617 959</b>                     |
| Чистая прибыль                                                                                               | -                                               | -                               | -                          | 28 450                           | 28 450                                         | 52 711                                                | 81 161                               |
| Займы, выданные компаниям,<br>являющимся<br>аффилированными лицами<br>основных акционеров<br>(Примечание 18) | -                                               | -                               | -                          | (69 902)                         | (69 902)                                       | -                                                     | (69 902)                             |
| Объявленные дивиденды                                                                                        | -                                               | -                               | -                          | (174 091)                        | (174 091)                                      | -                                                     | (174 091)                            |
| <b>Остаток на 30 июня 2010</b>                                                                               | <b>4 754 238</b>                                | <b>2 201</b>                    | <b>1 717 621</b>           | <b>1 644 180</b>                 | <b>3 364 002</b>                               | <b>2 091 125</b>                                      | <b>5 455 127</b>                     |
| <b>Остаток на 1 января 2011</b>                                                                              | <b>4 754 238</b>                                | <b>2 201</b>                    | <b>1 758 518</b>           | <b>1 451 723</b>                 | <b>3 212 442</b>                               | <b>2 163 578</b>                                      | <b>5 376 020</b>                     |
| Чистая прибыль                                                                                               | -                                               | -                               | -                          | 53 248                           | 53 248                                         | 11 090                                                | 64 338                               |
| Операции под общим<br>контролем (Примечание 6)                                                               | -                                               | -                               | 42 815                     | -                                | 42 815                                         | -                                                     | 42 815                               |
| Объявленные дивиденды                                                                                        | -                                               | -                               | -                          | (345 504)                        | (345 504)                                      | -                                                     | (345 504)                            |
| <b>Остаток на 30 июня 2011</b>                                                                               | <b>4 754 238</b>                                | <b>2 201</b>                    | <b>1 801 333</b>           | <b>1 159 467</b>                 | <b>2 963 001</b>                               | <b>2 174 668</b>                                      | <b>5 137 669</b>                     |

|                                                                                                                        | За 6 месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2011 г. | За 6 месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2010 г. |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|---------------------------------------------------|
| <b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>                                                          |                                                   |                                                   |
| Чистая прибыль                                                                                                         | 64 338                                            | 81 161                                            |
| Корректировки с целью приведения суммы чистой прибыли к величине чистых денежных средств от операционной деятельности: |                                                   |                                                   |
| Убыток от выбытия активов, нетто                                                                                       | 10 805                                            | 18 596                                            |
| Износ и амортизация                                                                                                    | 397 280                                           | 230 355                                           |
| Отложенные налоги                                                                                                      | (35 792)                                          | 28 270                                            |
| Курсовые разницы                                                                                                       | 11 464                                            | (9 188)                                           |
| Увеличение дебиторской задолженности, прочих внеоборотных активов                                                      | (46 114)                                          | (34 735)                                          |
| (Увеличение) / уменьшение запасов и прочих оборотных активов                                                           | 181 143                                           | (42 330)                                          |
| Увеличение кредиторской задолженности                                                                                  | (82)                                              | 33 636                                            |
| Увеличение / (уменьшение) задолженности по уплате налогов                                                              | 97 380                                            | (17 797)                                          |
| (Увеличение) / уменьшение прочих краткосрочных обязательств                                                            | 6 351                                             | (4 524)                                           |
| Изменение в резервах                                                                                                   | 9 114                                             | 3 006                                             |
| Прочее                                                                                                                 | 23 391                                            | (3 502)                                           |
| <b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>                                               | <b>719 278</b>                                    | <b>282 948</b>                                    |
| <b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>                                                        |                                                   |                                                   |
| Поступления от реализации основных средств и долгосрочных финансовых вложений                                          | 57 696                                            | 23 004                                            |
| Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов                                                            | (653 553)                                         | (581 883)                                         |
| Чистые денежные средства, полученные от движения краткосрочных инвестиций                                              | -                                                 | 26 459                                            |
| <b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>                                          | <b>(595 857)</b>                                  | <b>(532 420)</b>                                  |
| <b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>                                                            |                                                   |                                                   |
| Поступления от привлечения краткосрочных кредитов и займов                                                             | 70 000                                            | -                                                 |
| Погашение краткосрочных кредитов и займов                                                                              | -                                                 | (12 669)                                          |
| Выплата дивидендов                                                                                                     | (248 240)                                         | (30 090)                                          |
| Поступления от привлечения долгосрочных кредитов и займов                                                              | 90 000                                            | 337 764                                           |
| Погашение долгосрочных кредитов и займов                                                                               | (104 450)                                         | (128 690)                                         |
| <b>Чистые денежные средства, (использованные)/полученные от финансовой деятельности</b>                                | <b>(192 690)</b>                                  | <b>166 315</b>                                    |
| Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов                                       | 9 583                                             | (5 293)                                           |
| <b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>                                                            | <b>(59 686)</b>                                   | <b>(88 450)</b>                                   |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало периода                                                                   | 124 707                                           | 272 146                                           |
| <b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>                                                             | <b>65 021</b>                                     | <b>183 696</b>                                    |
| <b>Дополнительно раскрываемая информация о движении денежных средств:</b>                                              |                                                   |                                                   |
| Проценты уплаченные                                                                                                    | 15 834                                            | 23 353                                            |
| Налог на прибыль уплаченный                                                                                            | 63 180                                            | 41 788                                            |

## **Примечание 1. Общая информация, основа представления финансовой отчетности и специфические факторы риска**

### ***Характер деятельности***

Основными видами деятельности ОАО "НГК "Славнефть" (далее – "Компания"), ее дочерних обществ (далее совместно именуемые – "Группа") являются геологоразведка, разработка месторождений, добыча, переработка и реализация нефти в Российской Федерации.

Компания была учреждена в форме открытого акционерного общества в августе 1994 г. в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 305 от 8 апреля 1994 г., Постановлением Совета Министров Республики Беларусь № 589-р от 15 июня 1994 г. и Учредительным договором Компании от 27 июня 1994 г. В соответствии с положениями указанных постановлений и Учредительного договора Российская Федерация передала Компании 60,5% голосующих акций ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз", которое в настоящее время является основным добывающим предприятием Группы, и 50,7% голосующих акций ОАО "Мегионнефтегазгеология". Республика Беларусь передала Компании 17,6% акций ОАО "Мозырский НПЗ", а дополнительные 15% ОАО "Мозырский НПЗ" были переданы Компании рядом физических лиц в обмен на акции Компании. При создании Компании 86,3% ее акционерного капитала принадлежали Российской Федерации, 7,2% - Республике Беларусь и 6,5% - ряду физических лиц.

В ходе нескольких операций в течение января 2003 г., включая участие в приватизационных аукционах, проведенных в Российской Федерации и Республике Беларусь, 99% акций Компании были в конечном итоге приобретены компаниями ОАО "Сибнефть" (в настоящее время известное как ОАО "Газпром нефть") и ТНК-ВР (далее – "Основные акционеры").

### ***Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность***

Настоящая неаудированная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы не содержит всю информацию, требуемую в соответствии с Общепринятыми принципами бухгалтерского учета Соединенных Штатов Америки (ОПБУ США). Настоящая неаудированная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться в совокупности с консолидированной финансовой отчетностью ОАО "НГК "Славнефть" за год, закончившийся 31 декабря 2010 г. По мнению руководства Компании, неаудированная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность включает все поправки (носящие обычный повторяющийся характер), которые необходимы для достоверного отражения финансового положения Группы по состоянию на 30 июня 2011 г., результатов ее деятельности и движения денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, в соответствии с ОПБУ США.

Финансовые результаты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г., не могут служить ориентиром при оценке будущих финансовых результатов.

### ***Принципы представления финансовой отчетности***

Консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии с общепринятыми в Соединенных Штатах Америки принципами бухгалтерского учета (далее – "ОПБУ США").

Компания и ее дочерние общества составляют свою бухгалтерскую отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета. Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основании настоящей бухгалтерской отчетности и скорректирована по мере необходимости для соблюдения требований ОПБУ США.

### **Совокупный доход**

Компания применяет положения Раздела 220 *Отражение совокупного дохода в отчетности* Кодификации FASB. В соответствии с требованиями вышеуказанного раздела все изменения в капитале в течение периода, за исключением возникших в результате финансовых вложений со стороны акционеров и выплат акционерам Компании, должны отражаться в качестве совокупного дохода. Разница между чистой прибылью и совокупным доходом Компании за все представленные периоды отсутствует.

### **Функциональная валюта и валюта отчетности**

Функциональной валютой Группы и валютой для целей представления отчетности является доллар США.

Денежные активы и обязательства, выраженные в валютах, отличных от доллара США, пересчитаны в доллары США по курсу, действовавшему на отчетную дату. Стоимость неденежных активов и обязательств, приобретенных или принятых в валютах, отличных от доллара США, пересчитана в доллары США по историческому курсу. Статьи выручки, расходов и движения денежных средств пересчитаны в доллары США по средним курсам за период. Курсовые разницы, возникшие в результате такого пересчета статей отчетности в доллары США, включены в консолидированный отчет о прибылях и убытках.

Обменный курс на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. составлял 28,08 руб. и 30,48 руб. за один долл. США соответственно. Средние расчетные обменные курсы за 6 месяцев 2011 и 2010 гг. составляли 28,62 руб. и 30,06 руб. за 1 доллар США, соответственно.

Любой пересчет сумм, выраженных в рублях, в доллары США не может быть истолкован как утверждение того, что суммы в рублях могли быть конвертированы, могут быть конвертированы или будут конвертированы в доллары США по указанному или по какому-либо другому курсу.

### **Использование оценок**

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с ОПБУ США требует от руководства компании разработки ряда оценок и допущений относительно отраженной в отчетности стоимости активов и обязательств, раскрытия условных активов и обязательств на дату подготовки консолидированной финансовой отчетности, а также отраженной выручки и расходов за отчетный период. В состав основных статей, в отношении которых были подготовлены оценки и сделаны допущения, входят балансовая стоимость основных средств, оценка дебиторской задолженности и запасов, а также обязательств, связанных с выбытием активов. Фактические результаты могут отличаться от приводимых оценок.

### **Условия осуществления хозяйственной деятельности в России**

Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка, в частности, высокая инфляция и нестабильная экономическая ситуация. Руководство не может достоверно спрогнозировать влияние всех будущих событий, связанных с развитием ситуации в нефтяной и газовой промышленности и в экономике в целом, на будущее финансовое положение Группы и результаты деятельности.

Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено частым изменениям, наряду с этим существуют также иные юридические и налоговые преграды для компаний, осуществляющих деятельность в Российской Федерации. Экономическая перспектива Российской Федерации во многом зависит от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики, применяемых Правительством, а также развития фискальной, правовой и политической систем.

### **Неустойчивость мирового и российского финансовых рынков и цен на нефть**

Цены на нефть подвержены влиянию внешних факторов, которые Компания не может контролировать. Эти факторы включают уровень спроса на нефть, связанный с экономическими условиями на мировых рынках, уровень запасов в отрасли, квоты на добычу, устанавливаемые Организацией стран-экспортеров нефти (ОПЕК), повреждения и перебои, вызываемые погодными условиями, цены на конкурирующие виды топлива, перебои в региональных поставках или их угроза, вызываемые военными конфликтами, общественными беспорядками или политической неопределенностью.

Руководство не имеет возможности с достаточной точностью оценить воздействие на финансовое положение Группы дальнейшего роста нестабильности валют и цен на нефть. Указанные обстоятельства могут привести к необходимости в ближайшем будущем пересмотреть оценку экономической целесообразности и сроков выполнения текущих проектов. Руководство считает, что в сложившихся в настоящее время условиях им предпринимаются все меры, необходимые для поддержания устойчивости деятельности Группы и обеспечения ее дальнейшего роста.

### **Изменение классификации**

С целью приведения показателей финансовой отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятой в текущем отчетном периоде, были проведены переклассификации отдельных показателей, что не повлияло на показатели чистой прибыли или акционерного капитала.

## **Примечание 2. Основные принципы учетной политики**

Далее представлены основные принципы учетной политики, применявшиеся в ходе подготовки данной консолидированной финансовой отчетности.

### **Принципы консолидации**

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и ее дочерних обществ с контролирующим участием. В рамках консолидации все существенные остатки по внутригрупповым расчетам и операции между компаниями Группы были исключены.

### **Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты включают все высоколиквидные финансовые инструменты со сроком погашения не более трех месяцев.

### **Дебиторская задолженность**

Дебиторская задолженность отражается по суммам, выставленным в счетах, за вычетом резерва по сомнительным долгам.

### **Запасы**

Запасы состоят преимущественно из сырой нефти, нефтепродуктов, сырья и материалов. Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости или возможной цене реализации. Стоимость запасов определяется по методу средневзвешенной себестоимости.

### **Финансовые вложения**

#### **Финансовые вложения в зависимые общества**

Доля Группы в общей сумме признанной прибыли или убытков зависимых компаний, на которые Группа имеет существенное влияние, но над которыми не имеет контроля, учитывается по методу долевого участия.

По состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г. Группа учитывает финансовые вложения в ОАО "Мозырский НПЗ" по фактической стоимости, так как, на основании политических и макроэкономических факторов, существенное влияние на эти инвестиции в Республике Беларусь отсутствует.

Финансовые вложения в ценные бумаги, не котирующиеся на рынке, по которым Группа не имеет возможности контроля или существенного влияния на деятельность объекта вложений, отражаются по фактической стоимости за вычетом резерва под любое постоянное снижение стоимости.

### **Основные средства**

Для учета основных средств, используемых при добыче нефти и газа, Группа применяет метод результативных затрат, согласно которому производится капитализация стоимости приобретенных запасов, продуктивных разведочных скважин, всех затрат по разработке месторождений (включая бурение непродуктивных эксплуатационных скважин), а также вспомогательного оборудования и мощностей. Затраты на бурение разведочных скважин, оказавшихся непродуктивными, списываются на расходы в тот момент, когда скважины или другие разведочные работы признаны непродуктивными. Группа учитывает в качестве актива затраты по разведочным скважинам, когда в результате бурения скважины были найдены достаточные запасы, которые оправдывают окончание работ и перевод скважины в эксплуатационный фонд, и когда Группа показывает достаточный прогресс в оценке резервов и экономической и операционной целесообразности проекта. Затраты по разведочным скважинам, не удовлетворяющим данным критериям, списываются на расходы. Затраты на приобретение лицензий на участки с недоказанными запасами периодически оцениваются на предмет обесценения, и в случае его возникновения сумма обесценения списывается на затраты.

Группа периодически оценивает основные средства, используемые при добыче нефти и газа на участках с доказанными запасами, и другие внеоборотные активы на предмет обесценения в соответствии с требованиями Раздела 360 Кодификации FASB *Основные средства*, предусматривающими списание отраженной стоимости долгосрочных активов, восстановление которой посредством будущих движений денежных средств не ожидается, до текущей справедливой стоимости. Как правило, справедливая стоимость определяется путем оценки недисконтированных будущих чистых денежных потоков, которые будут сформированы данными активами.

Износ и амортизация капитализированных затрат по основным средствам, используемым при добыче нефти и газа на участках с доказанными запасами, рассчитывается по методу единицы произведенной продукции на основе данных о доказанных запасах в отношении затрат на приобретение лицензий и на основе данных о доказанных разбуренных запасах в отношении затрат на разведку и добычу. В обоих случаях используемые данные оцениваются исходя из срока полезного использования месторождения, поскольку руководство считает, что у него по-прежнему не будет возникать трудностей при обновлении лицензий на нефтегазовые месторождения.

Основные средства, не связанные с деятельностью по геологоразведке и добыче, учитываются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации. Амортизация этих активов рассчитывается по линейному методу следующим образом:

Капитализированные затраты по основным средствам, не связанным напрямую с добычей нефти и газа, амортизируются с использованием линейного метода на протяжении следующих предполагаемых сроков полезной службы таких активов:

|                                                 |           |
|-------------------------------------------------|-----------|
| Здания и сооружения                             | 30 лет    |
| Машины и оборудование                           | 10-25 лет |
| Автотранспортные средства и прочее оборудование | 5 лет     |

Затраты на техническое обслуживание, ремонт и замену мелких объектов основных средств относятся на операционные расходы и списываются по мере их возникновения. Затраты на ремонт и модернизацию, продлевающие срок полезного использования объекта основных средств, капитализируются.

Прибыли или убытки от выбытия или продажи включаются в расчет чистой прибыли.

### **Снижение стоимости внеоборотных активов**

Внеоборотные активы, включая основные средства, используемые при добыче нефти и газа, и прочие основные средства, оцениваются на предмет снижения их стоимости в случае, если события или изменения обстоятельств свидетельствуют о том, что их балансовая стоимость, возможно, не будет возмещена. Возмещаемая стоимость используемых активов определяется посредством сравнения балансовой стоимости группы активов с величиной прогнозируемых недисконтированных будущих чистых денежных потоков, которые будут сформированы данной группой активов. Если балансовая стоимость группы активов превышает расчетную величину будущих чистых денежных потоков, признается обесценение на сумму превышения балансовой стоимости группы активов над его справедливой стоимостью.

### **Обязательства, связанные с выбытием активов**

Группа несет обязательства по ликвидации в основном по активам, относящимся к разведке и добыче нефти и газа. Группа отражает справедливую стоимость своих обязательств по ликвидации скважин, демонтажу или иному выбытию внеоборотных материальных активов в рамках действующего законодательства в том периоде, в котором они возникают. Также отражается увеличение балансовой стоимости соответствующих внеоборотных активов. В последующие периоды обязательство продолжает увеличиваться в связи с приближением момента ликвидации актива, а по соответствующему активу начисляется износ в течение предполагаемого срока его полезного использования. В отношении некоторых из активов, главным образом относящихся к операциям по переработке нефти и торговле нефтепродуктами, имеются договорные или установленные законом обязательства провести рекультивацию и, в определенных случаях, демонтаж и вывоз в связи с ликвидацией активов. Наши нефтеперерабатывающие заводы работают уже много лет и при условии регулярного технического обслуживания смогут продолжать свою производственную деятельность в течение значительного периода в будущем. Также не представляется возможным оценить момент времени, когда спрос на нефтепродукты иссякнет, по нашему мнению, спрос на нефтепродукты сохранится в обозримом будущем. Соответственно, мы считаем, что срок ликвидации активов не определен. Без разумно определенного срока ликвидации мы не можем разумно оценить справедливую стоимость обязательств по ликвидации. Мы признаем обязательства по ликвидации этих активов в периоде, в котором информация, достаточная для определения срока ликвидации, станет доступной для нас.

### **Налог на прибыль**

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль признаются в отношении налоговых последствий будущих периодов применительно к разнице между балансовой стоимостью существующих активов и обязательств, отраженной в финансовой отчетности, и их соответствующими базами для целей налогообложения в соответствии с положениями Раздела 740 Кодификации FASB *Налоги на прибыль*.

Величина активов и обязательств по отложенному налогу определяется исходя из налоговых ставок, которые предположительно будут применяться к налогооблагаемому доходу в периоды, в течение которых предполагается реализовать либо погасить указанные временные разницы. В расчет включены отложенные налоги на нераспределенную прибыль дочерних и зависимых обществ, начисленные на разницу между учетной стоимостью инвестиций в отчетности головной компании и соответствующей налоговой базой данных дочерних и зависимых обществ. Руководство периодически оценивает вероятные методы распределения прибыли в пользу головной компании и корректирует обязательство как сумму, рассчитанную исходя из установленных налоговых ставок и ожидаемого метода распределения. Оценочный резерв создается по отношению к отложенным налоговым активам, когда руководство считает более вероятным, чем нет, что актив не будет реализован.

В целях учета и оценки неопределенных налоговых позиций по налогу на прибыль Группа применяет подход, который включает два этапа. На первом этапе производится оценка порога и критериев признания неопределенной налоговой позиции в финансовой отчетности. На втором этапе производится стоимостная оценка неопределенной налоговой позиции, которая принята или которую планируется принять в налоговой декларации. Для отражения выгод, заключающихся в налоговой позиции, необходимо, чтобы вероятность подтверждения такой позиции налоговым органом оценивалась как "скорее да, чем нет". Разница в налоговых позициях, принятых Группой в налоговой декларации и для целей отчетности, как правило, приводит к увеличению кредиторской задолженности по налогам или уменьшению отложенных налоговых активов или увеличению отложенных налоговых обязательств.

Штрафы и пени, связанные с неопределенной налоговой позицией включаются в состав расхода по налогу на прибыль в консолидированной финансовой отчетности.

### ***Условные события и обязательства, включая обязательства по восстановлению окружающей среды***

Убытки, связанные с исполнением условных обязательств, включая затраты на восстановление окружающей среды, а также связанные с урегулированием исков, уплатой налогов, судебными разбирательствами, уплатой штрафов и пеней, а также другими расходами, отражаются в том отчетном периоде, когда вероятность возникновения обязательства становится высокой и/или сумма, необходимая для его урегулирования, может быть оценена с достаточной степенью достоверности. Сумма ожидаемых затрат на восстановление окружающей среды не дисконтируется на временную стоимость будущих ожидаемых платежей.

### ***Признание выручки***

Признание выручки от производства и продажи нефти и нефтепродуктов производится в момент, когда произошла доставка, перешло право собственности к покупателю и существует достаточная уверенность в получении платежа. Выручка от услуг по переработке нефти признается в момент, когда услуги были оказаны и существует достаточная уверенность в получении платежа.

С 2010 г. результаты операционной деятельности дочерней компании Группы Славнефть Бельгия С.А. / Н.В. отражались в свернутом виде, поскольку условия для отражения в развернутом виде не были выполнены. Для обеспечения сопоставимости данных, представленных в текущем периоде, было произведено сальдирование операций, отраженных в отчетности за прошлый период. Такое сальдирование не оказывает влияние на чистую прибыль и акционерный капитал.

### ***Новые примененные стандарты бухгалтерского учета***

В августе 2009 г. FASB выпустил поправку ASU 2009-05 *Оценка обязательств по справедливой стоимости*, которая вступила в действие для Группы 1 января 2010 г. Поправка вносит изменения в Раздел 820 *Оценка справедливой стоимости и раскрытие информации* Кодификации FASB и вводит дополнительные требования к компаниям касательно оценки обязательств по справедливой стоимости. Подтверждая существующее определение справедливой стоимости, ASU 2009-5 вновь вводит понятие входящей стоимости в целях определения справедливой стоимости. Входящая стоимость - это сумма, которую компания обязуется выплатить при принятии обязательства. В соответствии с обновленными требованиями справедливая стоимость обязательства не корректируется с учетом влияния договорных ограничений, которые препятствуют его передаче. Принятие указанных положений не оказало существенное влияние на показатели деятельности, финансовое положение и ликвидность Группы.

В январе 2010 г. FASB выпустил поправку ASU 2010-06, которая вносит изменения в Раздел 820 *Оценка по справедливой стоимости и раскрытие информации* Кодификации FASB. Поправка требует отдельного раскрытия информации о существенных переводах между 1 уровнем и 2 уровнем данных при оценке справедливой стоимости и о причинах таких переводов. Поправка также требует, чтобы информация о деятельности на 3 уровне оценки по справедливой стоимости раскрывалась развернуто, а не была представлена одной цифрой, являющейся результатом свертывания позиций. Группа должна раскрывать информацию об используемых методах определения справедливой стоимости для каждого класса активов и обязательств, которые оцениваются на повторяющейся и неповторяющейся основе, на 2 или 3 уровне. Поправка ASU 2010-6 вступает в силу для применения Группой начиная с 1 января 2010 г., за исключением положений о раскрытии информации об операциях на 3 уровне оценки по справедливой стоимости, которые будут применены с 1 января 2011 г.

В феврале 2010 г. FASB выпустил поправку ASU 2010-09, *Изменения к некоторым требованиям в области признания и раскрытия информации*, которая сразу же была принята Группой. Поправка вносит изменения в Раздел 855 *События после отчетной даты* и требуют от руководства компании, которая готовит отчетность согласно требованиям Комиссии по ценным бумагам и биржам США или имеет обязательства по ценным бумагам, которые обращаются на открытом рынке, оценивать эти события до даты опубликования финансовой отчетности. Компании, не отвечающие этим критериям, обязаны оценивать такие события до даты, когда отчетность готова к публикации. В соответствии с требованиями ASU 2010-09 Группа оценивает события после отчетной даты до даты опубликования финансовой отчетности.

### ***Новые интерпретации и стандарты бухгалтерского учета***

В июле 2010 г. FASB выпустил поправку ASU 2010-20 *Раскрытие кредитного качества дебиторской задолженности и резерва по возможным убыткам*. Указанная поправка требует предоставления информации о дебиторской задолженности и о созданном резерве по возможным убыткам на детализированном уровне. Поправка вводит два новых термина, которые определяют уровень детализации: сегмент кредитного портфеля и класс дебиторской задолженности. Сегмент кредитного портфеля определен как уровень, на котором компания определяет резерв по возможным убыткам. Класс дебиторской задолженности определен как группа дебиторской задолженности, объединенная на основе начальных измеримых свойств. Так как Группа не является публичной компанией, поправка ASU 2010-20 вступает в силу для применения Группой начиная с годовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2011 г. Принятие указанных положений не окажет существенное влияние на показатели деятельности, финансовое положение и ликвидность Группы.

В декабре 2010 г. FASB выпустил поправку ASU 2010-29 *Объединение бизнеса (раздел 805): раскрытие предварительной информации для объединения бизнеса*. Указанная поправка содержит решение, достигнутое Рабочей группой по возникающим проблемам (EITF Emerging Issues Task Force) в выпуске No. 10-G. Указанная поправка действует для любых публичных компаний, как установлено Разделом 805 *Объединение бизнеса*, которые начинают процесс объединения бизнеса, которое является существенным на индивидуальной или агрегированной основе. Поправка ASU 2010-29 применяется перспективно для объединений бизнеса с датой покупки в первом годовом отчетном периоде после 15 декабря 2010 г. Группа будет применять ASU 2010-29 для объединений бизнеса с 1 января 2011 г. или позднее. Принятие указанных положений не окажет существенное влияние на показатели деятельности, финансовое положение и ликвидность Группы.

В январе 2011 г. FASB выпустил поправку ASU 2011-01 *Отсрочка даты начала действия требования о раскрытии информации о реструктуризированной проблемной задолженности согласно поправке 2010-20*, которая временно откладывает дату вступления в силу ASU 2010-20 в отношении раскрытия информации о реструктуризированной кредиторами проблемной задолженности до окончания FASB проекта по определению, что является реструктуризированной проблемной задолженностью для кредитора. Указанная поправка требует от непубличных (частных) компаний раскрывать информацию о реструктуризированной проблемной задолженности согласно поправке 2010-20 начиная с периодов, закончившихся после 15 декабря 2011. Принятие указанных положений не окажет существенное влияние на показатели деятельности, финансовое положение и ликвидность Группы.

5 апреля 2011 г. FASB выпустил поправку ASU 2011-02 *Определение кредитором, является ли реструктуризированная задолженность реструктуризированной проблемной задолженностью*, которая вносит изменения в положения Кодификации 310 об идентификации реструктуризированной проблемной задолженности и отменяет поправку ASU 2011-01. Указанная поправка отменяет временную отсрочку вступления в силу требования ASU 2010-20 к раскрытию информации о реструктуризированной проблемной задолженности для публичных компаний и таким образом устанавливает даты вступления в силу требования к раскрытию информации. Для непубличных компаний поправка ASU 2010-20 применяется начиная с периодов, закончившихся после 15 декабря 2012, включая промежуточную отчетность. Принятие указанных положений не окажет существенное влияние на показатели деятельности, финансовое положение и ликвидность Группы.

В мае 2011 г. FASB выпустил поправку ASU 2011-04 *Поправки для достижения единой оценки по справедливой стоимости и требований по раскрытию в ОПБУ США и МСФО*, которая вносит изменения в Раздел 820 Оценка по справедливой стоимости Кодификации FASB (ранее стандарт 157). ASU 2011-04 изменяет положения оценки по справедливой стоимости и обновляет формулировки для совпадения с МСФО. ASU 2011-04 вступает в силу с первого промежуточного или годового периода, оканчивающегося 15 декабря 2012 г. или позднее. ASU 2011-04 подлежит применению с 1 января 2012 г. Принятие указанных положений не окажет существенное влияние на показатели деятельности, финансовое положение и ликвидность Группы.

В июне 2011 г. FASB выпустил поправку ASU 2011-05 *Совокупный доход (Раздел 220): Представление совокупного дохода*, которая повышает уровни сопоставимости, последовательности и прозрачности финансовой отчетности, а также повышает значимость статей, входящих в состав прочего совокупного дохода. Для компаний, которые не являются публичными, поправка вступает в силу для отчетных периодов, закончившихся после 15 декабря 2012 г., а также промежуточных и годовых периодов после этой даты. Принятие указанных положений не окажет существенного влияния на показатели деятельности, финансовое положение и ликвидность Группы.

### Примечание 3. Денежные средства и их эквиваленты

В состав денежных средств и их эквивалентов включается следующее:

|                                                        | 30 июня<br>2011 г. | 31 декабря<br>2010 г. |
|--------------------------------------------------------|--------------------|-----------------------|
| Остатки денежных средств на рублевых банковских счетах | 10 712             | 5 341                 |
| Остатки денежных средств на валютных банковских счетах | 5 735              | 4 520                 |
| Краткосрочные депозиты                                 | 48 574             | 114 846               |
|                                                        | <b>65 021</b>      | <b>124 707</b>        |

**Примечание 4. Дебиторская задолженность за вычетом резерва по сомнительным долгам**

В состав дебиторской задолженности включается следующее:

|                                      | <b>30 июня<br/>2011 г.</b> | <b>31 декабря<br/>2010 г.</b> |
|--------------------------------------|----------------------------|-------------------------------|
| Расчеты с покупателями и заказчиками | 198 657                    | 131 412                       |
| Дебиторская задолженность по НДС     | 43 173                     | 33 222                        |
| Прочая дебиторская задолженность     | 30 317                     | 34 822                        |
|                                      | <b>272 147</b>             | <b>199 456</b>                |
| Резерв по сомнительным долгам        | (2 848)                    | (4 592)                       |
|                                      | <b>269 299</b>             | <b>194 864</b>                |

**Примечание 5. Запасы**

В состав запасов включается следующее:

|                   | <b>30 июня<br/>2011 г.</b> | <b>31 декабря<br/>2010 г.</b> |
|-------------------|----------------------------|-------------------------------|
| Нефтепродукты     | 9 597                      | 10 014                        |
| Сырье и материалы | 78 102                     | 80 925                        |
| Нефть             | 88 643                     | 65 613                        |
| Прочее            | 14 973                     | 6 468                         |
|                   | <b>191 315</b>             | <b>163 020</b>                |

В отчетности по состоянию на 30 июня 2011 и 31 декабря 2010 гг. запасы представлены за минусом резерва под снижение стоимости медленно оборачивающихся и устаревших запасов в сумме 2 115 и 6 019 долл. США соответственно.

**Примечание 6. Активы для продажи и прекращаемая деятельность**

Активы для продажи и обязательства, связанные с активами для продажи включают следующее:

|                                                                     | 30 июня<br>2011 г. | 31 декабря<br>2010 г. |
|---------------------------------------------------------------------|--------------------|-----------------------|
| <b>Активы для продажи:</b>                                          |                    |                       |
| ЗАО "Мессояханефтегаз"                                              | -                  | 81 703                |
| ЗАО "СП "МеКаМиннефть"                                              | -                  | 34 158                |
| ООО "Мегион Сервис"                                                 | 31 324             | 29 109                |
| ООО "МУБР"                                                          | 83 151             | 87 300                |
| ООО "БНГРЭ"                                                         | 110 879            | 107 359               |
| ООО "Мегион геология"                                               | 57 347             | 41 540                |
| ООО "Обь геология"                                                  | 60 658             | 30 037                |
| Прочие основные средства (комплекс нефтебазы и вагоно-<br>цистерны) | 11 965             | -                     |
| резерв под снижение стоимости активов для продажи                   | (45 115)           | (45 115)              |
|                                                                     | <b>310 209</b>     | <b>366 091</b>        |
| <b>Обязательства, связанные с активами для продажи:</b>             |                    |                       |
| ЗАО "СП "МеКаМиннефть"                                              | -                  | 5 800                 |
| ООО "Мегион Сервис"                                                 | 18 538             | 15 586                |
| ООО "МУБР"                                                          | 19 744             | 29 009                |
| ООО "БНГРЭ"                                                         | 12 851             | 15 523                |
| ООО "Мегион геология"                                               | 2 798              | -                     |
| ООО "Обь геология"                                                  | 2 142              | -                     |
|                                                                     | <b>56 073</b>      | <b>65 918</b>         |

**Выбытие профильных сервисных предприятий Группы**

В сентябре 2009 г. Совет директоров Группы принял решение продать некоторые профильные сервисные предприятия Группы и прочие дочерние общества, а также некоторые основные средства, которые участвуют в бизнесе сервисных предприятий. В связи с этим Группа отразила инвестиции в следующие сервисные предприятия Группы: ООО "БНГРЭ", ООО "Обь геология", ООО "Мегион геология", ООО "Мегион Сервис" и ООО "МУБР" - как активы для продажи в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2011 г. В отношении вышеуказанных активов был начислен резерв под снижение стоимости активов в сумме 45 115 долл. США, которая представляет собой превышение балансовой стоимости активов над ожидаемой ценой реализации, оцениваемой руководством по результатам проведенных переговоров. Руководство Группы ожидает, что вышеуказанные активы будут проданы в течение 2011 г. Руководство считает, что стоимость вышеуказанных активов будет полностью возмещена в ходе планируемой продажи.

В апреле 2011 г. Группа реализовала ЗАО "СП "МеКаМиннефть" независимому покупателю за 34 447 долл. США.

Чистый убыток, связанный с профильными сервисными предприятиями Группы, представлен ниже:

|                                                                      | За 6 месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня<br>2011 г. | За 6 месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня<br>2010 г. |
|----------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|
| Чистая выручка                                                       | 39 002                                               | 37 562                                               |
| Затраты и прочие расходы                                             | (30 052)                                             | (46 300)                                             |
| <b>Доходы / (расходы) от операционной деятельности</b>               | <b>8 950</b>                                         | <b>(8 738)</b>                                       |
| Прочие доходы / (расходы), не связанные с операционной деятельностью | (463)                                                | 485                                                  |
| Доходы (расходы) по налогу на прибыль                                | (2 698)                                              | (2 086)                                              |
| <b>Чистая прибыль (убыток) от прекращаемой деятельности</b>          | <b>5 789</b>                                         | <b>(10 339)</b>                                      |

### **Выбытие прочих основных средств**

В августе 2009 г. Группа завершила сделку по продаже ярославского розничного бизнеса компаниям, аффилированным с Основными акционерами. В продолжение плана по реализации активов ОАО "Славнефть-Ярославнефтепродукт" в мае 2011 г. было принято решение продать некоторые объекты основных средств (комплекс нефтебазы), которые не были включены в ярославский розничный бизнес. Руководство Группы ожидает, что вышеуказанные активы будут проданы в течение третьего квартала 2011 г. В связи с этим Группа отразила указанные объекты основных средств стоимостью 3 800 долл. США - как активы для продажи в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2011 г. Руководство считает, что стоимость вышеуказанных активов будет полностью возмещена в ходе планируемой продажи.

В ноябре 2010 г. Совет директоров Группы принял решение выделить и в дальнейшем продать комплекс по транспортировке нефти и нефтепродуктов железнодорожным транспортом. В целях реализации данного плана было создано ЗАО "Управление отгрузок". В мае 2011 было принято решение продать указанный комплекс основных средств. Руководство Группы ожидает, что вышеуказанные активы будут проданы в течение третьего квартала 2011 г. В связи с этим Группа отразила указанные объекты основных средств стоимостью 8 165 долл. США как активы для продажи в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2011 г. Руководство считает, что стоимость вышеуказанных активов будет полностью возмещена в ходе планируемой продажи.

### **Выбытие ЗАО "Мессояханефтегаз"**

В сентябре 2009 г. Совет директоров Группы принял решение продать ЗАО "Мессояханефтегаз" Основным акционерам Группы.

В декабре 2010 г. Группа завершила сделку по передаче ОАО "ТНК-ВР Холдинг" 50% акций ЗАО "Мессояханефтегаз" за 19 195 долл. США. В феврале 2011 г. Группа завершила сделку по передаче ООО "Газпромнефть-Инвест" (компания, аффилированной с Основным акционером – ОАО "Газпром нефть") 50% акций ЗАО "Мессояханефтегаз" за 19 275 долл. США.

Чистый убыток от прекращенной деятельности ЗАО "Мессояханефтегаз" за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г., составил 3 298 долл. США.

В результате данной операции, учет которой производился по правилам учета операций под общим контролем, Группа признала вклад акционеров в увеличение добавочного капитала в размере 83 712 долл. США, в том числе 40 897 долл. США – в 2010 году и 42 815 долл. США – в течение 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г.

**Выбытие непрофильных сервисных предприятий Группы**

В апреле 2010 г. Совет директоров Группы принял решение продать непрофильное сервисное дочернее общество ЗАО "Строительная компания "Славнефтьстрой" третьей стороне. В связи с этим Группа отразила данные активы как активы для продажи в промежуточной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2010 г. и классифицировала их как прекращаемую деятельность. Эти активы были проданы третьим сторонам во втором и третьем кварталах 2010 г.

В феврале 2010 г. Совет директоров Группы принял решение продать третьим сторонам непрофильные сервисные дочерние общества Группы: ООО "АвтоТрансСервис", ООО "НефтеСпецТранс" и ООО "НефтеСпецСтрой" посредством проведения открытого тендера. Сделки по продаже названных предприятий были совершены в течение 2010 года.

Чистый убыток от прекращенной деятельности в части указанных предприятий за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г., составил 2 496 долл. США.

**Примечание 7. Прочие оборотные активы**

В состав прочих оборотных активов включается следующее:

|                                    | 30 июня<br>2011 г. | 31 декабря<br>2010 г. |
|------------------------------------|--------------------|-----------------------|
| Предоплаченные расходы             | 116 058            | 115 600               |
| Предоплата по налогам              | 62 667             | 62 957                |
| Займы, выданные связанным сторонам | 15 247             | 101 832               |
| Краткосрочные инвестиции           | 572                | 3 005                 |
|                                    | <b>194 544</b>     | <b>283 394</b>        |

**Примечание 8. Финансовые вложения**

В состав финансовых вложений включается следующее:

|                                                                               | 30 июня<br>2011 г. | 31 декабря<br>2010 г. |
|-------------------------------------------------------------------------------|--------------------|-----------------------|
| Финансовые вложения в связанные стороны                                       | 10 975             | 12 635                |
| Прочие долгосрочные финансовые вложения, учитываемые по фактической стоимости | 467                | 300                   |
|                                                                               | <b>11 442</b>      | <b>12 935</b>         |

**Примечание 9. Основные средства и обязательства, связанные с выбытием активов****Основные средства**

В состав основных средств включается следующее:

|                                              | 30 июня<br>2011 г. | 31 декабря<br>2010 г. |
|----------------------------------------------|--------------------|-----------------------|
| Нефтегазодобывающие основные средства        | 5 825 592          | 5 521 098             |
| Машины и оборудование                        | 2 047 633          | 2 074 549             |
| Незавершенное строительство                  | 1 544 844          | 1 315 179             |
|                                              | <b>9 418 069</b>   | <b>8 910 826</b>      |
| За вычетом накопленного износа и амортизации | (2 519 166)        | (2 210 619)           |
|                                              | <b>6 898 903</b>   | <b>6 700 207</b>      |

**Обязательства, связанные с выбытием активов**

По состоянию на 30 июня 2011 г. величина обязательств по выбытию активов составила 213 977 долл. США. Ниже указаны изменения величины обязательств по выбытию активов в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2011, и в течение года, закончившегося 31 декабря 2010 г.:

|                                                    | За 6 месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня<br>2011 г. | За год,<br>закончившийся<br>31 декабря<br>2010 г. |
|----------------------------------------------------|------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|
| Обязательства по выбытию активов на начало периода | 187 679                                              | 169 332                                           |
| Начисление расходов                                | 9 540                                                | 16 001                                            |
| Возникновение новых обязательств                   | 2 607                                                | 16 559                                            |
| Погашение обязательств                             | (914)                                                | (1 305)                                           |
| Изменения в бухгалтерских оценках и прочее         | 15 065                                               | (12 908)                                          |
|                                                    | <b>213 977</b>                                       | <b>187 679</b>                                    |

Изменения в бухгалтерских оценках связано с увеличением ожидаемой стоимости ликвидации скважин.

**Примечание 10. Прочие внеоборотные активы**

В состав прочих внеоборотных активов включается следующее:

|                                                 | 30 июня<br>2011 г. | 31 декабря<br>2010 г. |
|-------------------------------------------------|--------------------|-----------------------|
| Долгосрочная торговая дебиторская задолженность | 244                | 403                   |
| Катализаторы                                    | 57 918             | 21 429                |
| Прочее                                          | 10 530             | 5 854                 |
|                                                 | <b>68 692</b>      | <b>27 686</b>         |

**Примечание 11. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть  
долгосрочной задолженности по кредитам и займам**

Ниже представлена информация о краткосрочных кредитах и займах и текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам:

|                                                               | 30 июня<br>2011 г. | 31 декабря<br>2010 г. |
|---------------------------------------------------------------|--------------------|-----------------------|
| Краткосрочные кредиты и займы                                 | 71 067             | 3 784                 |
| Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам | 242 471            | 249 022               |
|                                                               | <b>313 538</b>     | <b>252 806</b>        |

15 апреля 2011 г. ОАО "НГК "Славнефть" получило краткосрочный кредит Райффайзенбанка в размере 35 000 долл. США. Кредит номинирован в долл. США, срок погашения – декабрь 2011 г. Процентная ставка по кредиту LIBOR+2,2% годовых.

28 апреля 2011 г. ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз", дочернее предприятие Группы, получило краткосрочный кредит Райффайзенбанка в размере 35 000 долл. США. Кредит номинирован в долл. США, срок погашения – декабрь 2011 г. Процентная ставка по кредиту LIBOR+2,2% годовых.

**Примечание 12. Долгосрочные кредиты и займы**

В состав долгосрочных кредитов и займов включается следующее:

|                                     | 30 июня<br>2011 г. | 31 декабря<br>2010 г. |
|-------------------------------------|--------------------|-----------------------|
| ЗАО "Натиксис Банк"                 | 60 000             | 60 000                |
| Банк "БНП Париба Восток"            | 100 000            | 100 000               |
| Райффайзенбанк                      | 87 500             | 87 500                |
| Юникредитбанк                       | 250 000            | 250 000               |
| Внешэкономбанк                      | 116 336            | 129 892               |
| ОАО "Сбербанк России"               | 130 000            | 220 000               |
| ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО              | 150 000            | 150 000               |
| Банк Сосьете Женераль Восток (BSGV) | 90 000             | -                     |
| Прочее                              | 2 860              | 1 609                 |
|                                     | <b>986 696</b>     | <b>999 001</b>        |
| За минусом текущей части            | (242 471)          | (249 022)             |
|                                     | <b>744 225</b>     | <b>749 979</b>        |

В 1998 г. Ярославский нефтеперерабатывающий завод (ЯНОС), дочернее предприятие Группы, получил заем от Министерства финансов РФ (через уполномоченного агента в лице Внешэкономбанка) на реконструкцию перерабатывающих мощностей. Заем номинирован в японских иенах, срок погашения – 31 марта 2015 г. Процентная ставка по займу 4,9% годовых.

В июле 2009 г. ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» получило кредит от Сбербанка в размере 270 000 долл. США. По состоянию на 30 июня 2011 г. непогашенная часть кредита составила 130 000 долл. США. Кредит номинирован в долл. США. Срок погашения кредита – 2011 год. Процентная ставка по кредиту 6,53% годовых.

В апреле 2010 г. ОАО «НГК «Славнефть» получило кредит от ЮниКредитбанка в размере 80 000 долл. США. Кредит номинирован в долл. США. Первоначально установленный договором срок погашения кредита – 2013 год, первоначально установленная договором процентная ставка по кредиту – LIBOR+3,75% годовых. Согласно дополнительному соглашению от 30 июня 2011 г. срок погашения и процентная ставка по кредиту были изменены: срок погашения – 15 апреля 2015 г. и процентная ставка – LIBOR+3,25%.

В апреле 2010 г. ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» получило кредит от ЮниКредитбанка в размере 85 000 долл. США. Кредит номинирован в долл. США, срок погашения – 2013 год. Процентная ставка по кредиту LIBOR+3,75% годовых.

В апреле 2010 г. ЯНОС, дочернее предприятие Группы, получил кредит от ЮниКредитбанка в размере 85 000 долл. США. Кредит номинирован в долл. США, срок погашения – 2013 год. Процентная ставка по кредиту LIBOR+3,75% годовых.

В мае 2010 г. ЯНОС, дочернее предприятие Группы, получил кредит от Райффайзенбанка в размере 87 500 долл. США. Кредит номинирован в долл. США, срок погашения – 2013 год. Процентная ставка по кредиту LIBOR+3,7% годовых.

В августе 2010 г. ОАО «НГК «Славнефть» получило кредит от ЗАО «Натиксис Банк» в размере 60 000 долл. США. Кредит номинирован в долл. США, срок погашения – август 2013 год. Процентная ставка по кредиту LIBOR+3,1% годовых.

В августе 2010 г. ЯНОС, дочернее предприятие Группы, получил кредит от Банка «БНП Париба Восток» в размере 85 000 долл. США. Кредит номинирован в долл. США, срок погашения – февраль 2013 год. Процентная ставка по кредиту LIBOR+3,0% годовых.

В декабре 2010 г. ОАО «НГК «Славнефть» получило кредит от «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» в размере 60 000 долл. США. Кредит номинирован в долл. США, срок погашения – декабрь 2013 год. Процентная ставка по кредиту LIBOR+2,43% годовых.

В декабре 2010 г. ОАО «ОНГГ», дочернее предприятие Группы, получило кредит от «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ) ЗАО» в размере 90 000 долл. США. Кредит номинирован в долл. США, срок погашения – декабрь 2013 год. Процентная ставка по кредиту LIBOR+2,43% годовых.

В феврале 2011 г. ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» получило кредит от Банка Сосьете Женераль Восток (BSGV) в размере 90 000 долл. США. Кредит номинирован в долл. США, срок погашения – декабрь 2014 год. Процентная ставка по кредиту LIBOR+2,4% годовых.

#### *Сроки погашения кредитов*

Ниже указаны сроки погашения долгосрочной задолженности, непогашенной по состоянию на 30 июня 2011 г.:

| 01.07.2011-<br>30.06.2012 | 01.07.2012-<br>30.06.2013 | 01.07.2013-<br>30.06.2014 | 01.07.2014-<br>30.06.2015 |
|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| 242 471                   | 535 407                   | 178 441                   | 30 377                    |

**Примечание 13. Налоги****Налог на прибыль**

Группа уплачивает налоги в различных регионах Российской Федерации и Республики Беларусь. Применимая ставка налога на прибыль по операциям Группы в Российской Федерации составляет 20% и в Республике Беларусь 24%.

В 2011 году некоторые дочерние компании, занимающиеся добычей нефти, осваивающие природные ресурсы и осуществляющие капитальные вложения на территории Ханты-Мансийского Автономного Округа, имеют право на льготу в размере 4 % к их ставке налога на прибыль, данное право предоставляется региональным законодательством. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г., текущий налог на прибыль Группы включал сумму экономии по налогу на прибыль в размере 13 348 долл. США в связи с использованием пониженной ставки по налогу на прибыль.

В состав расхода по налогу на прибыль включается следующее:

|                                            | <b>За 6 месяцев,<br/>закончившихся<br/>30 июня 2011 г.</b> | <b>За 6 месяцев,<br/>закончившихся<br/>30 июня 2010 г.</b> |
|--------------------------------------------|------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|
| Налог на прибыль за отчетный период        | (65 409)                                                   | (677)                                                      |
| Расходы по отложенному налогу на прибыль   | 35 578                                                     | (24 566)                                                   |
| <b>Налог на прибыль за отчетный период</b> | <b>(29 831)</b>                                            | <b>(25 243)</b>                                            |

Временные разницы, с которыми в значительной мере связаны отложенные налоговые активы и обязательства, главным образом относятся к основным средствам, запасам, кредиторской задолженности и нераспределенной прибыли дочерних обществ.

Классификация отложенных налоговых активов и обязательств, отраженных в консолидированном бухгалтерском балансе, указана в следующей таблице:

|                                                   | 30 июня 2011 г.  | 31 декабря 2010 г. |
|---------------------------------------------------|------------------|--------------------|
| Отложенные налоговые активы - оборотные           | 27 036           | 26 295             |
| Отложенные налоговые активы - внеоборотные        | 123 271          | 89 320             |
| Минус оценочный резерв                            | (26 975)         | (23 254)           |
| <b>Итого отложенные налоговые активы</b>          | <b>123 332</b>   | <b>92 361</b>      |
| Прочие обязательства - краткосрочные              | (3 363)          | (664)              |
| Отложенные налоговые обязательства - долгосрочные | (338 238)        | (326 715)          |
| <b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>  | <b>(218 269)</b> | <b>(235 018)</b>   |

В предыдущие отчетные периоды и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г., Группа не признавала отложенные налоговые обязательства, связанные с нераспределенной прибылью иностранных дочерних компаний, поскольку не планировала получать доходы от инвестиций в эти компании. По состоянию на 30 июня 2011 г. нераспределенная прибыль данных дочерних компаний составляет примерно 9 330 долл. США. Группа будет отражать обязательство по отложенному налогу на прибыль надлежащим образом в зависимости от решений, принятых в отношении выплат прибыли этих дочерних компаний.

По состоянию на 30 июня 2011 г. у дочерних компаний Группы имеются налоговые убытки, уменьшающие налогооблагаемую прибыль от операционной деятельности будущих периодов, в размере 258 880 долл. США, которые могут быть зачтены в целях налогообложения до 2021 г. На большую часть указанных убытков, связанных с деятельностью по геологоразведке, был создан резерв, который отражает неопределенность в отношении возможности реализации Группой соответствующих налоговых активов. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г., резерв, который относится к компаниям Группы, для которых более вероятно не реализовать налоговый актив, чем реализовать, увеличился на 3 721 долл. США и составил 26 975 долл. США.

#### Неопределенные налоговые позиции

Группа применяет положения по учету неопределенности при расчете налога на прибыль.

Руководством была произведена оценка позиций Группы по налогу на прибыль и установлены налоговые обязательства по неопределенным налоговым позициям, которые могут быть оспорены местными налоговыми органами и не могут быть признаны в полной мере однозначными. Непризнанные налоговые льготы пересматриваются на постоянной основе и корректируются с учетом меняющихся обстоятельств и фактов, в том числе информации о ходе текущих налоговых проверок, об актуальной арбитражной практике, а также об окончании срока исковой давности. Указанные корректировки отражаются в резерве по налогу по мере необходимости.

#### Налоги, помимо налога на прибыль

Кроме налога на прибыль Группа выплачивает прочие налоги, перечисленные ниже:

|                                     | За 6 месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2011 г. | За 6 месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2010 г. |
|-------------------------------------|---------------------------------------------------|---------------------------------------------------|
| Налог на добычу полезных ископаемых | 1 335 589                                         | 888 387                                           |
| Налог на имущество и прочие         | 78 139                                            | 73 101                                            |
|                                     | <b>1 413 728</b>                                  | <b>961 488</b>                                    |

**Налоги к уплате**

В состав налогов к уплате входит следующее:

|                                                                    | 30 июня 2011 г. | 31 декабря 2010 г. |
|--------------------------------------------------------------------|-----------------|--------------------|
| Налог на добычу полезных ископаемых и плата за пользование недрами | 229 882         | 187 370            |
| Налог на добавленную стоимость                                     | 179 105         | 116 695            |
| Акцизы                                                             | 64 457          | 36 844             |
| Налог на прибыль                                                   | 18 615          | 16 385             |
| Налог на имущество                                                 | 22 270          | 22 563             |
| Прочие налоги                                                      | 17 622          | 12 141             |
|                                                                    | <b>531 951</b>  | <b>391 998</b>     |

**Примечание 14. Начисления и прочие обязательства**

В состав начислений и прочих обязательств входит следующее:

|                                                      | 30 июня 2011 г. | 31 декабря 2010 г. |
|------------------------------------------------------|-----------------|--------------------|
| Начисления и резервы предстоящих расходов и платежей | 21 328          | 35 726             |
| Задолженность перед персоналом по зарплате           | 9 955           | 9 169              |
| Отложенные налоговые обязательства - краткосрочные   | 3 363           | 664                |
| Прочие обязательства                                 | 13 138          | 12 542             |
|                                                      | <b>47 784</b>   | <b>58 101</b>      |

**Примечание 15. Доля участия, не обеспечивающая контроль**

Основные акционеры Группы имеют финансовые вложения в ряде дочерних обществ Группы. Доля участия, не обеспечивающая контроль, которая была отражена в консолидированном балансе по состоянию на 30 июня 2011 и 31 декабря 2010 гг., включает 1 907 079 и 1 885 902 долл. США, соответственно, относящихся к доле Основных акционеров.

В составе доли участия, не обеспечивающей контроль, в консолидированном отчете о прибылях и убытках за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 и 2010 гг. отражена доля Основных акционеров в прибылях дочерних обществ Компании в размере 21,177 и 23,248 долл. США, соответственно.

**Примечание 16. Условные события и обязательства****Лицензии на нефтяные месторождения**

Периодически уполномоченные правительственные органы проверяют деятельность Группы на предмет соблюдения условий лицензий на разработку и добычу полезных ископаемых на нефтяных месторождениях. Руководство Группы ведет переговоры и переписку с уполномоченными органами с целью согласования действий, необходимых для устранения выявленных в ходе проверок недостатков. Невыполнение условий лицензионных соглашений может привести к начислению штрафов и к наложению санкций, включая ограничение лицензии, приостановку ее действия или ее отзыв.

Руководство считает, что любые вопросы, связанные с неполным выполнением требований лицензионных соглашений, могут быть решены посредством переговоров или необходимых корректировочных действий без каких-либо существенно неблагоприятных последствий для финансового положения или результатов деятельности Группы.

## **Страхование**

Группа, за исключением ОАО "Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез", не осуществляет полного страхования производственных помещений, страхования на случай простоя производства и страхования ответственности перед третьими лицами за возмещение ущерба имуществу или окружающей среде, причиненного в результате аварий на производственных объектах Группы или в связи с ее деятельностью. До тех пор пока Группа не приобретет соответствующие страховые полисы, существует риск того, что утрата или повреждение некоторых активов могут оказать существенное негативное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

## **Незавершенные судебные разбирательства**

Группа является стороной в судебных разбирательствах по ряду претензий и исков, возникающих в ходе обычной деятельности. По мнению руководства, решения по данным претензиям и искам не окажут существенного негативного влияния на консолидированное финансовое положение, результаты операционной деятельности или ликвидность Группы.

## **Налогообложение**

Российская налоговая система является относительно новой и характеризуется частыми изменениями в законодательстве и наличием нормативных документов и решений суда, которые могут содержать нечеткие и противоречивые формулировки. Различные налоговые органы могут по-разному интерпретировать одни и те же положения нормативных документов. Правильность исчисления налогов подлежит проверке со стороны ряда налоговых органов, которые имеют законодательное право налагать суровые штрафные санкции и начислять пени. Налоговые органы могут производить свои проверки в течение трех календарных лет после окончания отчетного года. Тем не менее, при наличии определенных обстоятельств этот срок может быть продлен. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, свидетельствуют о том, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в интерпретации и применении налогового законодательства.

Законодательство в области трансфертного ценообразования, вступившее в силу в Российской Федерации с 1 января 1999 г., предусматривает право налоговых органов на осуществление корректировок в отношении трансфертного ценообразования и начисление дополнительных налоговых обязательств по всем контролируемым операциям, в случае если разница между ценой операции и рыночной ценой превышает 20%.

Контролируемые операции включают операции со связанными сторонами, как они определены в российском Налоговом Кодексе, и все международные операции (независимо от того, осуществляются они между зависимыми или независимыми сторонами), операции, при которых цена, используемая налогоплательщиком, отличается от цены, используемой тем же налогоплательщиком при аналогичных операциях в краткосрочном периоде времени, более чем на 20%, а также бартерные операции. Официальное руководство по практическому применению этих правил отсутствует. В прошлом арбитражная практика по этому вопросу была противоречивой.

Налоговые обязательства, возникающие по внутрихозяйственным операциям, определяются на основе фактических цен продажи. Изменения в интерпретации правил трансфертного ценообразования в Российской Федерации изменения в подходе российских налоговых органов могут привести к возможности оспорить в будущем применение таких трансфертных цен. Поскольку правила трансфертного ценообразования в РФ стали применяться не так давно, последствия возможных налоговых претензий не могут быть оценены с достаточной точностью, однако, они могут быть значительными для финансового положения и/или деятельности компании в целом.

Указанные факты могут вести к возникновению налоговых рисков в Российской Федерации, значительно превышающих аналогичные риски в других странах. Основываясь на своей трактовке налогового законодательства, нормативных документов и судебной практики, руководство считает, что резерв под налоговые обязательства является достаточным. Тем не менее, трактовка налоговых органов может быть другой, что может существенно повлиять на данную консолидированную отчетность в случае достижения налоговыми органами успеха в применении законодательства в их интерпретации.

## Обязательства по охране окружающей среды

Государственные органы проводят постоянную работу по развитию правовых норм по охране окружающей среды и мер по их соблюдению. Группа проводит регулярную оценку своих обязательств по восстановлению окружающей среды. Обязательства признаются в момент возникновения и в зависимости от их природы. Руководство Группы считает, что Группа не имеет существенных неотраженных вероятных обязательств в соответствии с действующим законодательством, которые могли бы оказать существенное негативное воздействие на результаты операционной деятельности или финансовое положение Группы.

Основываясь на своей трактовке законодательства, регулирующего защиту окружающей среды, Группа начислила резерв в сумме 48 879 долл. США по состоянию на 30 июня 2011 г. (в том числе, 4 069 долл. США включены в показатель "Прочие краткосрочные обязательства" и 44 811 долл. США – в "Прочие долгосрочные обязательства").

В настоящее время не представляется возможным оценить с достаточной точностью вероятность и сумму будущих обязательств Группы, которые могут возникнуть в случае внесения изменений в законодательство. Данные обязательства могут быть существенными.

## Примечание 17. Операции со связанными сторонами

По состоянию на 30 июня 2011 г. и 31 декабря 2010 г., а также за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 и 2010 гг., у Группы имеются следующие остатки по расчетам со связанными сторонами и операции со связанными сторонами:

### Реализация продукции и услуг

Выручка от реализации продукции и услуг связанным сторонам составила:

| Покупатель           | Наименование продукции / услуг | За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2011 г. | За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2010 г. |
|----------------------|--------------------------------|---------------------------------------------|---------------------------------------------|
| ОАО "Газпром нефть"  | Нефть                          | 1 186 255                                   | 838 931                                     |
| ЗАО "СЛ Трейдинг"    | Нефть                          | 1 189 156                                   | -                                           |
| ЗАО "ТНК-Трейд"      | Нефть                          | -                                           | 838 931                                     |
| ОАО "ТНК-ВР Холдинг" | Переработка нефти              | 127 629                                     | 123 164                                     |
| ОАО "Газпром нефть"  | Переработка нефти              | 127 629                                     | 123 201                                     |
| Прочие               | Нефтепродукты и прочее         | 42 166                                      | 48 944                                      |
|                      |                                | <b>2 672 835</b>                            | <b>1 973 171</b>                            |

**Операционные расходы**

Операционные расходы по операциям со связанными сторонами, относящиеся к закупкам, составили:

| Продавец             | Наименование<br>продукции/услуги | За 6 месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2011 г. | За 6 месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2010 г. |
|----------------------|----------------------------------|---------------------------------------------------|---------------------------------------------------|
| ОАО "Газпром нефть"  | Нефтепродукты                    | -                                                 | 213                                               |
| ОАО "ТНК-ВР Холдинг" | Нефтепродукты                    | -                                                 | 185                                               |
| ЗАО "Трейд Ойл"      | Нефтепродукты                    | -                                                 | 9 348                                             |
| Прочие               | Нефтепродукты и прочее           | 15 345                                            | 88 943                                            |
|                      |                                  | <b>15 345</b>                                     | <b>98 689</b>                                     |

**Процентные расходы**

Процентные расходы по кредитам (займам), полученным от связанных сторон, составили:

|                   | За 6 месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2011 г. | За 6 месяцев,<br>закончившихся<br>30 июня 2010 г. |
|-------------------|---------------------------------------------------|---------------------------------------------------|
| ОАО "Газпромбанк" | -                                                 | 8 177                                             |
|                   | -                                                 | <b>8 177</b>                                      |

**Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты в банках, которые являются связанными сторонами, составили:

|                   | 30 июня 2011 г. | 31 декабря<br>2010 г. |
|-------------------|-----------------|-----------------------|
| ОАО "Газпромбанк" | 5 134           | 43                    |
|                   | <b>5 134</b>    | <b>43</b>             |

**Дебиторская задолженность**

Дебиторская задолженность связанных сторон составила:

|                                 | 30 июня 2011 г. | 31 декабря<br>2010 г. |
|---------------------------------|-----------------|-----------------------|
| ОАО "ТНК-ВР Холдинг"            | 39 935          | 22 871                |
| ЗАО "ТНК-Трейд"                 | -               | 11 351                |
| ОАО "Газпром нефть"             | 62 048          | 45 453                |
| ОАО "Газпром нефть ННГ"         | -               | 1 443                 |
| ЗАО "СЛ Трейдинг"               | 20 369          | -                     |
| ООО "Газпромнефть Марин Бункер" | 2 240           | -                     |
| BP Shipping Ltd. UK             | 2 933           | -                     |
| Прочие                          | 5 714           | 15 713                |
|                                 | <b>133 239</b>  | <b>96 831</b>         |

**Прочая краткосрочная дебиторская задолженность**

Краткосрочная дебиторская задолженность связанных сторон составила:

|                                                                 | 30 июня 2011 г. | 31 декабря 2010 г. |
|-----------------------------------------------------------------|-----------------|--------------------|
| ЗАО "Мессояханефтегаз" (в составе прочих краткосрочных активов) | 11 185          | 101 832            |
| ЗАО "Мессояханефтегаз" (в составе активов для продажи)          | -               | 101 832            |
|                                                                 | <b>11 185</b>   | <b>203 664</b>     |

**Кредиторская задолженность**

Кредиторская задолженность связанным сторонам составила:

|                                 | 30 июня 2011 г. | 31 декабря 2010 г. |
|---------------------------------|-----------------|--------------------|
| ОАО "Газпром нефть"             | 21 443          | 19 363             |
| ОАО "ТНК-ВР Холдинг"            | 22 451          | 25 438             |
| ООО "Газпромнефть Марин Бункер" | 44 203          | -                  |
| Прочие                          | 8 392           | 16 320             |
|                                 | <b>96 489</b>   | <b>61 121</b>      |

**Дивиденды к уплате**

Дивиденды к уплате основным акционерам составили:

|                      | 30 июня 2011 г. | 31 декабря 2010 г. |
|----------------------|-----------------|--------------------|
| ОАО "Газпром нефть"  | 174 648         | 117 975            |
| ОАО "ТНК-ВР Холдинг" | 174 648         | 117 975            |
|                      | <b>349 296</b>  | <b>235 950</b>     |

**Прочие краткосрочные обязательства**

Прочие краткосрочные обязательства связанным сторонам составили:

|                       | 30 июня 2011 г. | 31 декабря 2010 г. |
|-----------------------|-----------------|--------------------|
| ОАО "Газпром нефть"   | 477             | 350                |
| ОАО "ТНК-ВР Холдинг"  | 587             | 495                |
| ООО "Газпромнефть-СМ" | 1               | 23                 |
| Прочие                | 4               | 7                  |
|                       | <b>1 069</b>    | <b>875</b>         |

Газпром нефть торговая компания ГмбХ Австрия, ОАО "Газпром нефть", ОАО "ТНК-ВР Холдинг", ЗАО "ТНК Трейд", ООО "ТНК-ВР Запад", ООО "Газпром нефть - Белнефтепродукт" (Брест), ОАО "Газпромбанк", ОАО "Газпром нефть Финанс", ООО "Газпромнефть-СМ", ОАО "ТНК-Ярославль", ЗАО "СЛ Трейдинг", ООО "Газпромнефть Марин Бункер" и BP Shipping Ltd UK являются связанными компаниями Основных акционеров Группы.

## Примечание 18. Дивиденды

На ежегодном собрании акционеров, состоявшемся 29 июня 2011 года, было принято решение о выплате дивидендов за четвертый квартал 2010 года в размере 2,01 руб. на одну обыкновенную акцию, что на дату объявления дивидендов составляло 0,07 доллара США. Всего на выплату дивидендов предусмотрено 338 443 долл. США.

Ранее Компания объявила о выплате дивидендов за 9 месяцев 2010 года в размере 1,49 руб. на одну обыкновенную акцию.

В течение 2009 и 2010 гг. Группа выдала займы компаниям, аффилированным с Основными акционерами, а также имела дебиторскую задолженность компаний, аффилированных с Основными акционерами, в связи с продажей розничного бизнеса в Республике Беларусь Основным акционерам. Указанные займы и дебиторская задолженность представлены в настоящей отчетности как уменьшение акционерного капитала. По состоянию на 31 декабря 2010 г. сумма выданных займов составила 100 148 долл. США.

## Примечание 19. Справедливая стоимость

Ожидаемая справедливая стоимость финансовых инструментов определена с учетом различной рыночной информации и других признанных допустимыми методов определения стоимости. Стандарт ASC 820 "Оценка по справедливой стоимости и раскрытие информации" требует, чтобы при определении справедливой стоимости предприятия максимально использовали данные, поддающиеся наблюдению. В случае отсутствия таковых, при интерпретации рыночных данных для формирования необходимых допущений потребуется в значительной степени применять профессиональные суждения. В связи с этим полученные оценки не обязательно точно будут отражать сумму, которую Группа может выручить или оплатить при рыночной сделке. Некоторые из этих финансовых инструментов связаны с крупными финансовыми учреждениями и подвергают Группу рыночным и кредитным рискам. Платежеспособность данных учреждений регулярно проверяется и от них ожидается полное выполнение обязательств. Группа также подвержена кредитным рискам в случае неплатежей контрагентов. Платежеспособность покупателей и других контрагентов проверяется на постоянной основе.

ASC 820 "Оценка по справедливой стоимости и раскрытие информации" устанавливает следующую иерархию оценочных техник, состоящую из трех уровней:

Уровень 1. Котировочные цены на активных рынках для идентичных активов или обязательств, которые отчитывающаяся компания имеет возможность использовать на дату оценки.

Уровень 2. Данные по активам и обязательствам, отличные от котировочных цен, включенных в Уровень 1, которые можно наблюдать напрямую или опосредованно.

Уровень 3. Не поддающиеся наблюдению данные для оценки активов или обязательств по справедливой стоимости. Эти данные отражают собственные оценки Компании в отношении оценок, которые могли бы использовать участники рынка при определении стоимости актива или обязательства.

Методы и допущения, использованные для оценки справедливой стоимости каждого класса финансовых инструментов, представлены ниже.

Балансовая стоимость таких активов и обязательств, как денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные банковские депозиты, дебиторская и кредиторская задолженность, с учетом разумных допущений приближена к их справедливой стоимости.

ОАО «НГК «Славнефть»

*Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)*

*(Все суммы выражены в тысячах долларов США, за исключением данных по акциям)*

Соглашениями по краткосрочным кредитам установлены различные процентные ставки, которые отражают текущую рыночную стоимость и срочность привлечения для подобных заимствований. Балансовая стоимость указанных кредитов с учетом разумных допущений приближена к их справедливой стоимости.

Соглашениями по долгосрочным кредитам установлены различные процентные ставки, которые отражают текущую рыночную стоимость и срочность привлечения для подобных заимствований. Балансовая стоимость указанных кредитов с учетом разумных допущений приближена к их справедливой стоимости.

## **Примечание 20. События после отчетной даты**

В июле 2011 г. в соответствии с уведомлением ЗАО «ИНГ БАНК (ЕВРАЗИЯ)» была изменена дата первого платежа по кредиту в сумме 60 000 долл. США с июня 2012 г. на июль 2012 г.

6 июля 2011 г. ОАО «НГК «Славнефть» получило краткосрочный кредит от ЗАО «Натиксис Банк» в размере 30 000 долл. США. Кредит номинирован в долл. США, срок погашения – октябрь 2011 года. Процентная ставка по кредиту LIBOR+1,8% годовых.

Согласно дополнительному соглашению от 7 июля 2011 г. были изменены срок погашения и процентная ставка по кредиту ЮниКредитбанк в размере 85 000 долл. США, полученному Ярославским нефтеперерабатывающим заводом (ЯНОС).

20 июля 2011 г. ОАО «НГК «Славнефть» получило кредит от Еврофинанс Моснарбанка в размере 30 000 долл. США. Кредит номинирован в долл. США, срок погашения – июль 2012 года. Процентная ставка по кредиту LIBOR+1,8% годовых.

20 июля 2011 г. ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» получило кредит от Райффайзенбанка в размере 30 000 долл. США. Кредит номинирован в долл. США, срок погашения – июль 2012 года. Процентная ставка по кредиту LIBOR+2,4% годовых.

20 июля 2011 ОАО «НГК «Славнефть» получило кредит от Райффайзенбанка в размере 25 000 долл. США. Кредит номинирован в долл. США, срок погашения – июль 2012 года. Процентная ставка по кредиту LIBOR+2,4% годовых

Мы оценили события после отчетной даты по состоянию на 5 августа 2011 г., дату выпуска настоящей финансовой отчетности.