

**ОАО «Газпром нефть»**

**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ  
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ  
ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 СЕНТЯБРЯ 2007 И 2006 ГГ.**

## **ОАО «Газпром нефть»**

Промежуточная консолидированная финансовая отчетность  
за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 и 2006 гг.

### **СОДЕРЖАНИЕ**

|  |   |
|--|---|
| Промежуточный консолидированный бухгалтерский баланс.....                        | 1 |
| Промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках.....                  | 2 |
| Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале ..... | 3 |
| Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств.....           | 4 |
| Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности.....          | 5 |

**ОАО «Газпром нефть»**  
**Промежуточный консолидированный бухгалтерский баланс**  
**по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г.**

**в тысячах долларов США**

|   | Примечания | 30 сентября<br>2007 г.<br>(неаудированные<br>данные) | 31 декабря<br>2006 г.    |
|---|------------|--|--------------------------|
| <i>Активы</i>   |            |  |                          |
| Оборотные активы:   |            |  |                          |
| Денежные средства и их эквиваленты  | 2          | 3 750 755  | 1 334 733                |
| Краткосрочные финансовые вложения   |            | -  | 100 000                  |
| Краткосрочные займы выданные  | 11         | 146 014  | 125 798                  |
| Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам   |            | 2 485 376  | 2 451 988                |
| Товарно-материальные ценности   | 3          | 962 879  | 781 710                  |
| Прочие оборотные активы   |            | 347 759  | 620 567                  |
| Краткосрочные активы по отложенному налогу на прибыль   | 9          | 31 724   | 28 343                   |
| Итого оборотные активы  |            | <u>7 724 507</u>                                     | <u>5 443 139</u>         |
| Долгосрочные финансовые вложения  |            |  |                          |
| Долгосрочные займы выданные   | 11         | 86 203   | 128 134                  |
| Основные средства, связанные с разведкой и добычей нефти и газа, нетто  |            | 5 088 673  | 4 569 144                |
| Прочие основные средства, нетто   |            | 931 337  | 852 205                  |
| Незавершенное строительство   |            | 201 407  | 161 202                  |
| Прочие внеоборотные активы  |            | 45 670   | 55 109                   |
| Долгосрочные активы по отложенному налогу на прибыль  | 9          | 173 677  | 132 742                  |
| Итого активы  |            | <u><u>17 276 870</u></u>                             | <u><u>14 102 118</u></u> |
| <i>Обязательства и акционерный капитал</i>  |            |  |                          |
| Текущие обязательства:  |            |  |                          |
| Краткосрочные кредиты и займы   | 5          | 236 202  | 56 157                   |
| Кредиторская задолженность и начисленные обязательства  |            | 763 241  | 648 524                  |
| Налог на прибыль и прочие налоги к уплате   |            | 588 143  | 497 392                  |
| Дивиденды к уплате  |            | 1 224 839  | 893 044                  |
| Текущая часть долгосрочных кредитов и займов  | 7          | 734 962  | 638 363                  |
| Итого текущие обязательства   |            | <u>3 547 387</u>                                     | <u>2 733 480</u>         |
| Обязательства, связанные с выбытием основных средств  |            |  |                          |
| Долгосрочные кредиты и займы  | 6          | 359 984  | 287 731                  |
| Долгосрочные обязательства по отложенному налогу на прибыль   | 7          | 1 946 620  | 977 402                  |
| Долгосрочные обязательства по отложенному налогу на прибыль   | 9          | 160 108  | 173 206                  |
| Итого обязательства   |            | <u>6 014 099</u>                                     | <u>4 171 819</u>         |
| Договорные и условные обязательства   |            |  |                          |
|   | 10         |  |                          |
| Акционерный капитал:  |            |  |                          |
| Уставный капитал (разрешено к выпуску и выпущено 4 741 299 639 акций номинальной стоимостью 0,0016 рублей за акцию) | 8          | 1 619  | 1 619                    |
| Добавочный капитал  |            | 858 987  | 858 987                  |
| Резервы   |            | 1 867 449  | 1 867 449                |
| Нераспределенная прибыль  |            | 8 534 716  | 7 202 244                |
| Итого акционерный капитал   |            | <u>11 262 771</u>                                    | <u>9 930 299</u>         |
| Итого обязательства и акционерный капитал   |            | <u><u>17 276 870</u></u>                             | <u><u>14 102 118</u></u> |

*Прилагаемые примечания к консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью*

**ОАО «Газпром нефть»**  
**Промежуточный консолидированный отчет о прибылях и убытках**  
**за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 и 2006 гг.**

**в тысячах долларов США**

|   | <b>Примечания</b> | <b>30 сентября<br/>2007 г.<br/>(неаудированные<br/>данные)</b> | <b>30 сентября<br/>2006 г.<br/>(неаудированные<br/>данные)</b> |
|---|-------------------|--|--|
| <i>Выручка</i>  |                   |  |  |
| Реализация нефтепродуктов, сырой нефти и газа                                       |                   | 14 321 502   | 15 375 911   |
| Прочая реализация   |                   | 355 539  | 154 918  |
| Итого выручка   | 12                | 14 677 041   | 15 530 829   |
| <i>Затраты и прочие расходы</i>   |                   |  |  |
| Себестоимость приобретенной нефти и нефтепродуктов                                  |                   | 2 550 712  | 3 121 749  |
| Операционные расходы  |                   | 1 759 283  | 1 253 861  |
| Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы                          |                   | 1 313 190  | 1 334 017  |
| Износ, истощение и амортизация  |                   | 820 108  | 738 892  |
| Экспортные пошлины  |                   | 2 377 731  | 3 475 894  |
| Налоги, кроме налога прибыль  |                   | 2 293 418  | 2 324 769  |
| Расходы по прочей реализации  |                   | 223 432  | 44 410   |
| Итого затраты и прочие расходы  |                   | 11 337 874   | 12 293 592   |
| Операционная прибыль  |                   | 3 339 167  | 3 237 237  |
| <i>Прочие доходы (расходы)</i>  |                   |  |  |
| Доходы от долевого участия в аффилированных компаниях                               | 4                 | 324 547  | 481 907  |
| Убытки от выбытия финансовых вложений   |                   | -  | (13 026)   |
| Проценты к получению  |                   | 85 391   | 19 869   |
| Проценты к уплате   |                   | (98 436)   | (85 001)   |
| Прочие доходы (расходы), нетто  |                   | (28 536)   | 4 828  |
| Положительная курсовая разница, нетто   |                   | 106 179  | 66 162   |
| Итого   |                   | 389 145  | 474 739  |
| Прибыль до налогообложения  |                   | 3 728 312  | 3 711 976  |
| Расход по налогу на прибыль   | 9                 | 966 715  | 911 585  |
| Расход (доход) по отложенному налогу на прибыль                                     | 9                 | (57 413)   | (26 445)   |
| Итого   |                   | 909 302  | 885 140  |
| Чистая прибыль  |                   | 2 819 010  | 2 826 836  |
| Базовая и разводненная прибыль на одну обыкновенную акцию (в долларах США на акцию) |                   | 0,5946   | 0,5963   |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах акций)      |                   | 4 741  | 4 741  |

*Прилагаемые примечания к консолидированной финансовой отчетности являются ее неотъемлемой частью*

**ОАО «Газпром нефть»****Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале  
по состоянию на 30 сентября 2007 г.****в тысячах долларов США**

|  | <b>Обыкновенные<br/>акции</b> | <b>Добавочный<br/>капитал</b> | <b>Резервы</b> | <b>Нераспределенная<br/>прибыль</b> | <b>Итого<br/>акционерный<br/>капитал</b> |
|--|-------------------------------|-------------------------------|----------------|-------------------------------------|--|
| Остаток по состоянию<br>на 31 декабря 2006 г.                                | 1 619                         | 858 987                       | 1 867 449      | 7 202 244                           | 9 930 299                                |
| Чистая прибыль   | –                             | –                             | –              | 2 819 010                           | 2 819 010                                |
| Дивиденды по<br>обыкновенным акциям  | –                             | –                             | –              | (1 486 538)                         | (1 486 538)                              |
| Остаток по состоянию<br>на 30 сентября 2007 г.<br>(неаудированные<br>данные) | 1 619                         | 858 987                       | 1 867 449      | 8 534 716                           | 11 262 771                               |

|   | 30 сентября<br>2007 г.<br>(неаудированные<br>данные) | 30 сентября<br>2006 г.<br>(неаудированные<br>данные) |
|---|--|--|
| <i>Денежные средства от операционной деятельности</i>   |  |  |
| Чистая прибыль  | 2 819 010  | 2 826 836  |
| Приведение показателя чистой прибыли к показателю чистых денежных средств, полученных от операционной деятельности: |  |  |
| Начисленный доход от долевого участия в аффилированных компаниях (за минусом дивидендов полученных)                 | (263 606)  | (316 975)  |
| Расход по отложенному налогу на прибыль   | (57 413)   | (26 445)   |
| Износ, истощение и амортизация  | 820 108  | 738 892  |
| Амортизация дисконта по обязательствам, связанным с выбытием основных средств                                       | 17 095   | 15 389   |
| Резерв по сомнительным долгам   | (4 636)  | (5 210)  |
| Убытки от выбытия основных средств  | 6 119  | 4 175  |
| Убытки от выбытия финансовых вложений   | -  | 13 026   |
| Изменения в активах и обязательствах, за исключением денежных средств, кредитов и займов:                           |  |  |
| Дебиторская задолженность   | (28 752)   | (703 493)  |
| Товарно-материальные ценности   | (181 169)  | (239 148)  |
| Прочие оборотные активы   | 272 808  | 61 219   |
| Прочие внеоборотные активы  | 9 439  | 7 944  |
| Кредиторская задолженность и начисленные обязательства  | 114 717  | (10 390)   |
| Задолженность по налогу на прибыль и прочим налогам к уплате  | 90 751   | 54 156   |
| Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности   | 3 614 471  | 2 419 976  |
| <i>Денежные средства от инвестиционной деятельности</i>   |  |  |
| Приобретение финансовых вложений в ассоциированные компании   | (1 347)  | (115 558)  |
| Погашение займов выданных и краткосрочных финансовых вложений   | 150 801  | 33 261   |
| Предоставление займов   | (29 086)   | (126 948)  |
| Поступления от выбытия основных средств   | 28 823   | 27 340   |
| Капитальные вложения  | (1 438 759)  | (1 013 818)  |
| Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности  | (1 289 568)  | (1 195 723)  |
| <i>Денежные средства от финансовой деятельности</i>   |  |  |
| Средства, полученные по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам  | 4 105 351  | 714 715  |
| Средства, направленные на погашение долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов                                  | (2 859 489)  | (631 166)  |
| Дивиденды выплаченные   | (1 154 743)  | (270 507)  |
| Чистые денежные средства, полученные (использованные) по финансовой деятельности                                    | 91 119   | (186 958)  |
| Увеличение денежных средств и их эквивалентов   | 2 416 022  | 1 037 295  |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало года   | 1 334 733  | 305 247  |
| Денежные средства и их эквиваленты на конец года  | 3 750 755  | 1 342 542  |

## **1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

### Описание деятельности

ОАО «Газпром нефть» (ранее – ОАО «Сибирская нефтяная компания») и его дочерние общества (далее – «Компания») является вертикально интегрированной российской нефтяной компанией. Основными видами деятельности Компании являются разведка, добыча, переработка и реализация нефти и газа, а также продуктов их переработки.

ОАО «Сибирская нефтяная компания» (далее – «Сибнефть») было образовано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации №872 от 24 августа 1995 г. 29 сентября 1995 г. Устав Сибнефти был утвержден Постановлением Правительства Российской Федерации №972. Сибнефть была официально зарегистрирована в Омской регистрационной палате 6 октября 1995 г. В сентябре и октябре 2005 года ОАО «Газпром» приобрело 75,68% акций Сибнефти, в результате чего Компания стала дочерним обществом ОАО «Газпром». 30 мая 2006 г. ОАО «Сибирская нефтяная компания» была переименована в ОАО «Газпром нефть».

### Основа подготовки финансовой отчетности

Компания ведет бухгалтерский учет в соответствии с принципами и методами бухгалтерского и налогового учета, установленными российским законодательством. Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе данных бухгалтерского учета, составленного в соответствии с российским законодательством, с внесением соответствующих корректировок и изменений классификации для целей достоверного представления информации в соответствии с общепринятыми принципами бухгалтерского учета Соединенных Штатов Америки (далее ОПБУ США). В качестве валюты представления отчетности Компания использует доллар США.

Данная консолидированная финансовая отчетность является неаудированной и составлена в соответствии с ОПБУ США, применяемыми в отношении промежуточной финансовой отчетности публичных компаний (главным образом, положениями стандарта «АРВ 28» - «Промежуточная финансовая отчетность»), и не включает в себя раскрытие всей информации, предусмотренной ОПБУ США. Компания не раскрывает информацию, которая бы существенно дублировала информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2006 год, такую как принципы бухгалтерского учета и примечания, которые не претерпели значительных изменений ни по суммам ни по составу. По мнению Руководства Компании, приведенные раскрытия являются достаточными для того, чтобы представленная информация не вводила пользователей в заблуждение при условии, что данная промежуточная консолидированная финансовая отчетность используется совместно с аудированной консолидированной финансовой отчетностью Компании за 2006 год, а также относящимися к ней примечаниями. По мнению Руководства, данная неаудированная промежуточная консолидированная финансовая отчетность и относящиеся к ней примечания содержат все известные корректировки обычного и повторяющегося характера, необходимые для достоверного представления финансового положения Компании, результатов деятельности и движения денежных средств за указанные промежуточные периоды.

Результаты деятельности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г., не обязательно отражают результаты деятельности, ожидаемые за полный отчетный год.

### Оценочные значения, используемые руководством Компании

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с ОПБУ США предусматривает использование руководством оценочных значений и допущений, которые влияют как на суммы активов и обязательств, представленных в бухгалтерском балансе, так и на величину выручки и расходов за отчетные периоды. Некоторые существенные оценки и допущения, использованные Компанией, включают: определение сроков полезной службы внеоборотных активов, а также определение возмещаемой стоимости внеоборотных активов и инвестиций; создание резервов по сомнительной дебиторской задолженности; условные обязательства по налоговым и судебным разбирательствам; истощение, износ и амортизация; обязательства, связанные с возмещением ущерба окружающей среде; нефтяные запасы; признание и раскрытие информации по гарантиям и прочим обязательствам. Несмотря на то, что руководство Компании использует наилучшие оценки и предположения, фактические результаты могут отличаться от используемых оценок и допущений.

Принципы пересчета иностранных валют

Руководство Компании определило доллар США в качестве функциональной валюты и валюты представления отчетности, составленной в соответствии с ОПБУ США. Денежные активы и обязательства были переведены в доллары США по официальному курсу, действующему на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства были переведены по историческому курсу. Доходы, расходы и движение денежных средств были пересчитаны в доллары США по историческому курсу, действующему на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате переоценки в доллары США, включены в статью «Положительная курсовая разница, нетто» в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

На 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. официальный курс Центрального Банка Российской Федерации («ЦБР») составил 24,95 рублей и 26,33 рублей за один доллар США соответственно. Средний курс за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 и 2006 гг., составил 25,89 рублей и 27,39 рублей за один доллар США соответственно.

Будущие изменение курса рубля по отношению к доллару США окажет влияние на текущую стоимость денежных активов и обязательств Компании, деноминированных в рублях. Такое изменение может также отразиться на способности Компании реализовать неденежные активы, представленные в данной консолидированной финансовой отчетности в долларах США. Любой пересчет рублевых сумм в доллары США не следует расценивать как утверждение того, что соответствующие рублевые суммы были, могут быть или будут конвертированы в доллары США по курсу, указанному выше или любому иному обменному курсу.

Налог на прибыль

Компания руководствуется положениями АРВ 28 при расчете эффективной налоговой ставки. Эффективная налоговая ставка рассчитывается на основе наилучшей оценки ожидаемой годовой налоговой ставки, применяемой к налогооблагаемому доходу за текущий отчетный период. Ставка рассчитана на основе действующей налоговой ставки 24% и включает оценку годового налогового эффекта от постоянных отложенных разниц и реализованных отложенных налоговых активов.

Новые бухгалтерские стандарты

Компания применяет интерпретацию FASB №48 «Бухгалтерский учет неопределенности в налогах на прибыль – интерпретация положения FASB №109» («FIN 48»), введенную в действие с 1 января 2007 г. FIN 48 устанавливает пороговое значение для признания и методы оценки в финансовой отчетности налоговых последствий, возникших либо ожидаемых к возникновению по данным налоговой декларации. FIN 48 также содержит положения в отношении прекращения признания, классификации, пени и штрафов, учета в промежуточные периоды, необходимого раскрытия информации и положений по переходному периоду. Применение FIN 48 не оказало существенного влияния на результаты деятельности, финансовое положение или движение денежных средств Компании.

**2. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

По состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом (в тысячах долларов США):

|   | <u>2007</u>      | <u>2006</u>      |
|---|------------------|------------------|
| Денежные средства на банковских счетах и эквиваленты денежных средств – рубли | 3 423 409        | 346 266          |
| Денежные средства на банковских счетах – иностранная валюта                   | 235 833          | 274 581          |
| Банковские депозиты   | 89 780           | 712 336          |
| Денежные средства в кассе   | 1 733            | 1 550            |
| Итого денежные средства и их эквиваленты                                      | <u>3 750 755</u> | <u>1 334 733</u> |

Денежные средства на банковских счетах в иностранной валюте представлены, в основном, долларами США.

По состоянию на 30 сентября 2007 г. Компания не имеет банковских депозитов со сроком погашения на дату размещения, превышающим 90 дней.



### 3. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

По состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. товарно-материальные ценности состоят из следующих основных групп запасов (в тысячах долларов США):

|                                     | <u>2007</u>    | <u>2006</u>    |
|-------------------------------------|----------------|----------------|
| Сырая нефть                         | 104 721        | 101 571        |
| Нефтепродукты                       | 277 782        | 269 108        |
| Сырье и материалы                   | 426 184        | 290 226        |
| Прочие запасы                       | 154 192        | 120 805        |
| Итого товарно-материальные ценности | <u>962 879</u> | <u>781 710</u> |

### 4. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Акции ни одной из ниже перечисленных компаний не котируются на рынке ценных бумаг в России, и в связи с состоянием фондового рынка не представляется возможным определить текущую рыночную стоимость данных вложений. Существенные инвестиции, учитываемые по методу долевого участия, и прочие долгосрочные инвестиции по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. представлены следующим образом (в тысячах долларов США):

|  | Процент<br>долевого<br>участия | Балансовая стоимость   |                       | Доля в прибыли за<br>девять месяцев,<br>закончившихся 30<br>сентября |                |
|--|--------------------------------|------------------------|-----------------------|--|----------------|
|  |                                | 30 сентября<br>2007 г. | 31 декабря<br>2006 г. | 2007 г.  | 2006 г.        |
| Инвестиции в зависимые компании,<br>учитываемые по методу долевого участия |                                |                        |                       |  |                |
| ОАО «НГК Славнефть»  | 49,9                           | 2 417 152              | 2 186 742             | 291 351  | 479 430        |
| Московский НПЗ   | 38,8                           | 337 792                | 304 596               | 33 196   | 2 477          |
| <b>Итого инвестиции в<br/>зависимые компании /<br/>прибыль</b>             |                                | <b>2 754 944</b>       | <b>2 491 338</b>      | <b>324 547</b>   | <b>481 907</b> |
| Долгосрочные инвестиции, учитываемые<br>по стоимости приобретения:         |                                |                        |                       |  |                |
| Моснефтепродукт  | 27,4                           | 56 018                 | 56 018                |  |                |
| Прочие сбытовые компании   |                                | 160 950                | 160 808               |  |                |
| Прочие компании  |                                | 53 484                 | 52 279                |  |                |
| <b>Итого инвестиции, учитываемые по<br/>стоимости приобретения</b>         |                                | <b>270 452</b>         | <b>269 105</b>        |  |                |
| <b>Итого долгосрочные финансовые<br/>вложения</b>                          |                                | <b>3 025 396</b>       | <b>2 760 443</b>      | <b>324 547</b>   | <b>481 907</b> |

Вложения Компании в ОАО «НГК Славнефть» (Славнефть) и различные миноритарные пакеты акций дочерних предприятий Славнефти осуществляются через ряд оффшорных компаний и инвестиционный траст. В 2006 году Славнефть объявила и выплатила Компании 287,1 миллионов долларов США в качестве дивидендов.

Ниже представлена доля Компании в активах и обязательствах Славнефти в соответствии с долей владения, основанная на финансовой отчетности последней по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. (в тысячах долларов США):

|                            | <u>2007</u> | <u>2006</u> |
|----------------------------|-------------|-------------|
| Оборотные активы           | 547 226     | 489 856     |
| Внеоборотные активы        | 2 610 138   | 2 349 099   |
| Текущие обязательства      | 457 099     | 309 616     |
| Долгосрочные обязательства | 333 335     | 349 258     |
| Выручка от реализации      | 2 209 912   | 3 282 469   |
| Чистая прибыль             | 291 351     | 502 546     |

Ниже представлена доля Компании в активах и обязательствах МНПЗ в соответствии с долей владения, основанная на финансовой отчетности последней по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. (в тысячах долларов США):

|                            | <u>2007</u> | <u>2006</u> |
|----------------------------|-------------|-------------|
| Оборотные активы           | 80 736      | 61 425      |
| Внеоборотные активы        | 120 324     | 114 626     |
| Текущие обязательства      | 52 942      | 61 232      |
| Долгосрочные обязательства | 147         | 43          |
| Выручка от реализации      | 110 833     | 101 512     |
| Чистая прибыль             | 33 196      | 4 397       |

27,4% доля участия в Моснефтепродукте учитывается по стоимости приобретения, поскольку Компания не имеет возможности оказывать значительное влияние на данную компанию вследствие ограниченного участия в Совете Директоров Моснефтепродукта.

## 5. КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

По состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. Компания имеет следующие краткосрочные кредиты и займы (в тысячах долларов США):

|                                     | <u>2007</u>    | <u>2006</u>   |
|-------------------------------------|----------------|---------------|
| Банки                               | 58 185         | 40 385        |
| Аффилированные лица                 | 162 543        | 731           |
| Прочие                              | 15 474         | 15 041        |
| Итого краткосрочные кредиты и займы | <u>236 202</u> | <u>56 157</u> |

В основном, краткосрочные кредиты используются в качестве источника пополнения оборотных средств. По состоянию на 30 сентября 2007 г. большая часть кредитов получена в рублях.

В июне 2007 года Компания выпустила серию краткосрочных векселей, деноминированных в рублях, в пользу Газпромбанка на сумму 2 285 миллионов долларов США, предусматривающих 5% ставку со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 21 августа 2007 г. В сентябре 2007 года Компания погасила векселя на сумму 2 124 миллиона долларов США.

По состоянию на 30 сентября 2007 г. Компания имеет кредит от Райффайзенбанк Австрия в размере 40 миллионов долларов США. Процентная ставка является плавающей и рассчитывается как ставка LIBOR плюс 0,5%, кредит подлежит погашению в 2008 году. По состоянию на 31 декабря 2006 г. Компания также имела кредит от Райффайзенбанк Австрия в размере 40 миллионов долларов США, процентная ставка по которому рассчитывалась как ставка LIBOR плюс 0,5%.

Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам на 30 сентября 2007 г. составляет 4,2% и 4,6% для кредитов, выраженных в долларах США и рублях, соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам на 31 декабря 2006 г. составляла 5,8% и 1% для кредитов, выраженных в долларах США и рублях, соответственно.

## 6. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, СВЯЗАННЫЕ С ВЫБЫТИЕМ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

В соответствии с Положением стандарта финансового учета №143 «Учет обязательств, связанных с выбытием основных средств» («SFAS 143») и FIN № 47 «Учет условных обязательств, связанных с выбытием основных средств» Компания имеет потенциальные обязательства, связанные с выбытием активов по основной деятельности. Стандарт применяется в отношении законодательно установленных обязательств, связанных с выбытием реальных внеоборотных активов. SFAS №143 и FIN № 47 требует от предприятий отражать справедливую стоимость обязательства, связанного с выбытием основных средств, в том периоде, когда оно возникло, с одновременным увеличением балансовой стоимости соответствующих внеоборотных активов. Впоследствии, величина обязательства увеличивается на величину амортизации дисконта, отражающего временную стоимость обязательства, а соответствующие основные средства амортизируют в течение срока их полезного использования. Сущность данных активов и потенциальных обязательств заключается в следующем:

### Геологоразведка и добыча

Деятельность Компании по геологоразведке, разработке и добыче нефти и газа связана с использованием следующих активов: скважины, оборудование по добыче и кустовые площадки, установки по сбору и первичной переработке нефти, товарный парк и трубопроводы до магистральных нефтепроводов. Как правило, лицензии и прочие разрешительные документы требуют от Компании выполнения определенных обязательств в отношении ликвидации данных активов после окончания добычи. Выполнение обязательств предусматривает ликвидацию скважин, демонтаж оборудования и прочие рекламационные действия. Оценка Компанией будущих расходов по ликвидации включает рассмотрение действующих разрешительных и лицензионных требований и основывается на знании руководством величины затрат и предъявленных требований, полученном в предыдущие годы. Возникновение большей части таких затрат не ожидается в течение следующих нескольких лет или декад, в будущем такие затраты будут финансироваться за счет основных финансовых источников Компании в момент ликвидации.

SFAS №143 требует при оценке обязательств, связанных с выбытием основных средств, включать в состав ожидаемых затрат оценку цены, которую третья сторона потребовала бы и могла бы ожидать к получению за принятие на себя риска неопределенности и непредвиденных обстоятельств, присущего подобным обязательствам, иногда именуемую премией за рыночные риски. В настоящий момент, в нефтяной и газовой отрасли в России имеется мало кредитоспособных третьих лиц, готовых за определенную цену принять на себя такой риск в отношении основных нефтегазовых объектов и трубопроводов. В связи с тем, что определение премии за риск не имеет аналогов, она была исключена из оценок Компании, связанных с SFAS №143.

Руководство полагает, что действующие нормативные и разрешительные нормы не предусматривают возникновения обязательств, связанных с выбытием установок по сбору и первичной обработке нефти, товарного парка и трубопроводов до магистральных трубопроводов. В связи с этим, Компания полагает, что не существует очевидных законодательно установленных или договорных обязательств, связанных с ликвидацией или иным выбытием данных активов.

### Нефтепереработка и сбыт

Данный операционный сегмент включает в себя переработку нефти и реализацию через сбытовую сеть. Операции Компании по нефтепереработке осуществляются на крупных промышленных комплексах. Промышленные комплексы используются Компанией на протяжении нескольких десятилетий. Основываясь на принципах функционирования таких комплексов, Руководство полагает, что срок полезного использования указанных промышленных комплексов определить невозможно несмотря на то, что некоторые функционирующие части и оборудование имеют определенные сроки полезного использования.

Руководство полагает, что действующие нормативные и разрешительные нормы не предусматривают возникновения обязательств, связанных с такими промышленными комплексами. В связи с этим, Компания полагает, что не существует явных и очевидных законодательно установленных или договорных обязательств, связанных с ликвидацией или иным выбытием данных активов.

В связи с тем, что нормативная и законодательная база в России продолжает развиваться, в будущем возможны изменения требований и сумм затрат, связанных с выбытием долгосрочных активов.

Затраты, связанные с будущим выбытием активов, капитализируются как часть балансовой стоимости долгосрочных активов. Компания отражает изменение величины обязательства, связанное с течением времени,

по методу начисления процента на величину обязательства на начало периода. Процентная ставка, использованная для этих целей, представляет собой ставку для безрисковых вложений, скорректированную на кредитный рейтинг Компании на момент, когда обязательство оценивалось впервые. Эта сумма отражается как увеличение текущей величины обязательств и как операционный расход в отчете о прибылях и убытках.

Ниже представлено движение обязательств, связанных с выбытием основных средств (в тысячах долларов США) за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г.:

|   | <u>2007</u>    | <u>2006</u>    |
|---|----------------|----------------|
| Остаток по состоянию на 1 января            | 287 731        | 260 983        |
| Начисление обязательства                    | 55 158         | 5 817          |
| Амортизация дисконта                        | 17 095         | 20 931         |
| Остаток по состоянию на 30 сентября 2007 г. | <u>359 984</u> |                |
| Остаток по состоянию на 31 декабря 2006 г.  |                | <u>287 731</u> |

## 7. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

По состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. Компания имеет следующие долгосрочные кредиты и займы (в тысячах долларов США):

|   | <u>2007</u>      | <u>2006</u>    |
|---|------------------|----------------|
| Облигации   | 500 000          | 900 000        |
| Банковские кредиты                                  | 2 166 981        | 681 696        |
| Прочие заимствования                                | 14 601           | 34 069         |
| Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов | (734 962)        | (638 363)      |
| Итого долгосрочные кредиты и займы                  | <u>1 946 620</u> | <u>977 402</u> |

Банковские кредиты представлены кредитами в долларах США от крупнейших западных банков и аффилированных с ними компаний.

В декабре 2002 года Компания разместила 7-летние еврооблигации на Люксембургской фондовой бирже на сумму 500 миллионов долларов США. Процентная ставка составляет 10,75% годовых. Еврооблигации имеют полугодовой купон с погашением 15 января и 15 июля ежегодно. Начисленные проценты по еврооблигациям составляют 11,8 миллионов долларов и 25,4 миллионов долларов США по состоянию соответственно на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г.

В январе 2002 года Компания разместила 5-летние еврооблигации на Люксембургской фондовой бирже на сумму 250 миллионов долларов США. Процентная ставка составляет 11,5% годовых. Затем, в марте 2002 года Компания увеличила выпуск еврооблигаций до 400 миллионов долларов США. Все еврооблигации имеют полугодовой купон с погашением 13 февраля и 18 августа ежегодно. По состоянию на 31 декабря 2006 г. начисленные проценты по этим еврооблигациям составили 18 миллионов долларов США. 12 февраля 2007 г. Компания полностью погасила данные еврооблигации на сумму 400 миллионов долларов США, включая задолженность по процентам на сумму 23 миллиона долларов США. Поскольку вся сумма подлежала погашению в феврале 2007 года, данные еврооблигации были включены в состав текущей части долгосрочных кредитов по состоянию на 31 декабря 2006 г.

В 2006 году Компания получила синдицированный кредит на сумму 630 миллионов долларов США от Ситибанка и АБН-АМРО Банка со сроком погашения в июле 2009 года под плавающую процентную ставку LIBOR плюс 0,6 %. По состоянию на 30 сентября 2007 г. основная сумма кредита составляет 513,3 миллионов долларов США (включая 280 миллионов долларов США в составе текущей части долгосрочных кредитов).

В сентябре 2007 года Компания получила первый транш в размере 1 650 миллионов долларов США в составе синдицированного кредита на общую сумму 2,2 миллиарда долларов США, предоставленного банками Калион, АБН-АМРО, Коммерцбанк и Ситибанк (включая 450 миллионов долларов США в составе текущей части долгосрочных кредитов). Данный синдицированный кредит получен под плавающую процентную ставку LIBOR плюс 0,75% и подлежит погашению в сентябре 2010 года.

По состоянию на 30 сентября 2007 г. Компания имеет кредит от Газпромбанка, деноминированный в рублях на сумму 3,6 миллиона долларов США с процентной ставкой 6,0% годовых (вся сумма учтена в составе текущей части долгосрочных кредитов). Газпромбанк является аффилированным лицом по отношению к Компании.

По состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. прочие заимствования представлены рядом беспроцентных займов, деноминированных в рублях, со сроками погашения с 2008 по 2012 гг.

В кредитных соглашениях имеются условия, в соответствии с которыми вводятся определенные ограничения в отношении значений таких показателей, как отношение консолидированной EBITDA к консолидированному расходу по процентам начисленным, отношение консолидированной задолженности по кредитам и займам к консолидированной величине чистых активов и отношение консолидированной задолженности по кредитам и займам к консолидированной EBITDA. По мнению руководства, Компания соблюдала все указанные требования по состоянию на 30 сентября 2007 г.

Сроки погашения долгосрочных кредитов и займов по состоянию на 30 сентября 2007 г. следующие (в тысячах долларов США):

| Год  | Сумма к погашению |
|------|-------------------|
| 2008 | 734 962           |
| 2009 | 1 339 952         |
| 2010 | 600 000           |
| 2011 | 3 085             |
| 2012 | 3 583             |
|      | <u>2 681 582</u>  |

## **8. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ**

Согласно положениям Указа Президента о создании ОАО «Сибирская нефтяная компания», уставный капитал Компании составил 38% совокупного уставного капитала четырех дочерних компаний на дату образования. 38% совокупного уставного капитала четырех дочерних компаний обеспечила Компании владение 51% голосующих акций в каждой из дочерних компаний и представляла собой долю правительства в капитале этих компаний. Консолидация доли участия правительства в рамках одной компании определила величину уставного капитала Сибнефти в размере 4 516 396 250 акций номинальной стоимостью 0,0016 рублей каждая. 16 декабря 1998 г. Компания провела дополнительную эмиссию 224 903 389 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,0016 рублей каждая. Для целей данной финансовой отчетности рублевая оценка стоимости акций была переведена в доллары США по историческому обменному курсу.

Обыкновенные акции Компании, как указано в учредительных документах, составляют ее объявленный уставный капитал. Владельцы обыкновенных акций наделены правом голоса из расчета один голос на акцию. Дивиденды, причитающиеся акционерам Компании, определяются Советом Директоров и годовым собранием акционеров.

18 мая 2007 г. Совет Директоров рекомендовал к одобрению на собрании акционеров Компании выплату годовых дивидендов за 2006 год из расчета 8,1 рублей на акцию на общую сумму приблизительно 1 485 миллионов долларов США.

## **9. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Расходы по налогу на прибыль, отраженные в консолидированном отчете о прибылях и убытках за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 и 2006 гг., представлены следующим образом (в тысячах долларов США):

|   | <u>2007</u>    | <u>2006</u>    |
|---|----------------|----------------|
| Расход по налогу на прибыль                     | 966 715        | 911 585        |
| Расход (доход) по отложенному налогу на прибыль | (57 413)       | (26 445)       |
| Всего налог на прибыль                          | <u>909 302</u> | <u>885 140</u> |

Текущая часть налога на прибыль представляет собой расход Компании и каждой из ее дочерних обществ по налогу на прибыль.

Временные разницы между данными российского налогового учета и данными финансовой отчетности, составленной по ОПБУ США, привели к возникновению следующих отложенных активов и обязательств по налогу на прибыль по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. (в тысячах долларов США):

|  | 2007             | 2006             |
|--|------------------|------------------|
| Активы, возникшие в результате налогового эффекта от:                            |                  |                  |
| Резерва по сомнительным долгам   | 4 814            | 5 581            |
| Товарно-материальных ценностей   | 7 218            | 9 269            |
| Расходов будущих периодов  | 19 692           | 13 493           |
| Краткосрочные активы по отложенному налогу на прибыль                            | <u>31 724</u>    | <u>28 343</u>    |
| Обязательства, связанные с выбытием основных средств                             | 86 396           | 69 047           |
| Налоговый убыток, переносимый на будущие периоды                                 | 58 573           | 55 498           |
| Основные средства  | 28 707           | 8 197            |
| Долгосрочные активы по отложенному налогу на прибыль                             | <u>173 676</u>   | <u>132 742</u>   |
| Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия, и прочие финансовые вложения | (15 358)         | (12 499)         |
| Основные средства  | (144 750)        | (160 707)        |
| Долгосрочные отложенные обязательства по налогу на прибыль                       | <u>(160 108)</u> | <u>(173 206)</u> |
| Чистые отложенные активы (обязательства) по налогу на прибыль                    | <u>45 292</u>    | <u>(12 121)</u>  |

Для целей расчета налога на прибыль по российскому законодательству, некоторые дочерние предприятия Компании признали налоговые убытки на сумму 244,1 миллионов долларов США, что привело к возникновению отложенного актива по налогу на прибыль в размере 58,6 миллионов долларов США. В соответствии с Налоговым Кодексом, такие налоговые убытки могут быть перенесены на будущие периоды в течение 10 лет и использованы в уменьшение будущего налогооблагаемого дохода, тем не менее уменьшение ограничено максимально допустимой величиной, равной 50% налогооблагаемого дохода за каждый отдельно взятый год. Периоды погашения налоговых убытков, перенесенных на будущее, по состоянию на 30 сентября 2007 г. истекают с 2012 по 2017 гг.

Отложенный налог на прибыль не начислялся на нераспределенную прибыль дочерних обществ и ассоциированных компаний, учитываемых по методу долевого участия. Величина такой нераспределенной прибыли, включенной в консолидированную нераспределенную прибыль, составила приблизительно 1 701 миллионов долларов США и 1 485 миллионов долларов США по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно. Эта прибыль постоянно реинвестируется и руководство не планирует совершение каких-либо действий, которые бы могли ускорить выплату налогов, связанную с распределением данной прибыли. Проведение оценки дополнительного налога на прибыль, который может быть уплачен с указанных сумм, не является целесообразным.

## 10. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### Налоги

Налоговые органы недавно завершили проверку деятельности Компании и ее основных дочерних обществ за 2004 год. Результаты проверки не оказали значительного влияния на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Компании.

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство по-разному интерпретируется различными сторонами, и, кроме того, подвержено частым изменениям. Позиция руководства по интерпретации применяемого законодательства, регулирующего операции и деятельность Компании, может быть оспорена соответствующими региональными и федеральными органами власти. Недавние события в Российской Федерации дают основание полагать, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию в отношении интерпретации законодательства и применяемых допущений, и, возможно, что операции и деятельность, которые ранее не были оспорены, могут быть оспорены в будущем. В результате могут быть предъявлены значительные дополнительные суммы налогов, штрафов и пени. Налоговые органы имеют право подвергнуть проверке деятельность Компании за три календарных года, предшествующих году проведения проверки. В

некоторых случаях проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. В настоящее время 2005 – 2006 гг. открыты для налоговой проверки.

По мнению руководства, по состоянию на 30 сентября 2007 г., интерпретация Компанией соответствующего законодательства верная, и позиция Группы в отношении налогов, валюты и таможенных платежей не изменится.

### **Экономическая обстановка**

Хотя в экономике Российской Федерации наблюдались улучшения в последние годы, страна продолжает демонстрировать характеристики развивающегося рынка. Такие характеристики включают, но не ограничиваются следующим: использование валюты, которая не является свободно конвертируемой в большинстве стран за пределами Российской Федерации, жесткие меры валютного контроля и относительно высокий уровень инфляции. Налоговое, валютное и таможенное законодательство в Российской Федерации по-разному интерпретируется различными сторонами, и, кроме того, подвержено частым изменениям.

Несмотря на то, что в экономических тенденциях наблюдаются улучшения, будущее экономическое направление Российской Федерации большей частью зависит от эффективности экономических, финансовых и монетарных мер, предпринятых правительством, наряду с развитием налоговой, правовой, регулирующей и политической системы.

### **Вопросы охраны окружающей среды**

Введение экологического законодательства в Российской Федерации находится на стадии развития, и положения, введенные правительственными органами, постоянно пересматриваются. Компания периодически переоценивает потенциальные обязательства, связанные с природоохранным законодательством. Руководство придерживается мнения, что Компания соответствует требованиям правительства в вопросах охраны окружающей среды, и, поэтому, есть основания полагать, что у Компании в настоящее время отсутствуют какие-либо существенные экологические обязательства.

## **11. АФФИЛИРОВАННЫЕ ЛИЦА**

### **ОАО «Московский нефтеперерабатывающий завод» (МНПЗ)**

В течение периода, закончившегося 30 сентября 2007 г., Компания переработала 2,6 миллиона тонн сырой нефти на МНПЗ в соответствии с соглашениями на переработку (2,4 миллиона тонн сырой нефти за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 года). Данные операции проводились в рамках обычной деятельности и на условиях, которые доступны другим поставщикам. Общая стоимость переработки за период, закончившийся 30 сентября 2007 г., составила 71,9 миллионов долларов США (41,8 миллиона долларов США за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г.). Компания имеет 12,9 миллионов долларов США и 2,3 миллиона долларов США чистой кредиторской задолженности перед МНПЗ по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г., соответственно.

### **Группа Славнефть (Славнефть)**

В течение периода, закончившегося 30 сентября 2007 и 2006 гг., Компания осуществляла многочисленные операции со Славнефтью.

Компания продала Славнефти напрямую 0,5 миллиона тонн сырой нефти (1,7 миллиона тонн за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г.) на сумму 163,3 миллиона долларов США (479,2 миллиона долларов США за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г.), а также 0,4 миллиона тонн нефтепродуктов (0,1 миллиона тонн нефтепродуктов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г.) на сумму 164,7 миллиона долларов США (70,6 миллионов долларов США за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г.). Компания и ТНК-ВР заключили соглашение о разделе продукции Славнефти исходя из доли участия каждой стороны. В течение периода, закончившегося 30 сентября 2007 г., Компания купила у Славнефти 7,9 миллионов тонн сырой нефти и 0,6 миллиона тонн нефтепродуктов на сумму 1 466,2 миллионов долларов США и 235,3 миллионов долларов США соответственно. В течение периода, закончившегося 30 сентября 2007 г., Компания переработала 4,8 миллиона тонн сырой нефти на Ярославском нефтеперерабатывающем заводе, входящем в группу Славнефть, стоимость переработки составила 148,1 миллионов долларов США. В

течение периода, закончившегося 30 сентября 2007 г., Компания купила у Славнефти 0,3 миллиарда кубометров газа за 2,5 миллиона долларов США. По состоянию на 30 сентября 2007 г. Компания имеет 86,3 миллионов долларов США кредиторской задолженности перед Славнефтью и 12,5 миллионов долларов США дебиторской задолженности от Славнефти.

### **Группа Газпром (Газпром)**

Компания осуществляла многочисленные операции с Группой Газпром, которая является ее основным акционером. В течение периода, закончившегося 30 сентября 2007 г., Компания купила у Газпрома 0,4 миллиарда кубометров газа за 24,0 миллиона долларов США и продала Газпрому 1,3 миллиарда кубометров газа на сумму 12,4 миллионов долларов США. В течение периода, закончившегося 30 сентября 2007 г., Газпром выполнил для Компании строительные работы на сумму 12,2 миллионов долларов США и продал прочей продукции на сумму 4,4 миллиона долларов США. Компания продала нефтепродукты и оказала различные услуги Газпрому на сумму 97,7 миллионов долларов США. По состоянию на 30 сентября 2007 г., Компания имеет 29,1 миллионов долларов США кредиторской задолженности перед Газпромом и 10,8 миллионов долларов США дебиторской задолженности от Газпрома.

Смотрите также Примечание 5 «Краткосрочные кредиты и займы» и Примечание 7 «Долгосрочные кредиты и займы».

### **Прочие операции с аффилированными лицами**

Краткосрочные займы выданные на сумму 146,0 миллионов долларов США и 125,8 миллионов долларов США по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно, большей частью предоставлены аффилированным лицам. Займы деноминированы в рублях со сроком погашения от одного месяца до одного года.

Долгосрочные займы выданные на сумму 86,2 миллионов долларов США и 128,1 миллионов долларов США по состоянию на 30 сентября 2007 г. и 31 декабря 2006 г. соответственно, большей частью предоставлены аффилированным лицам. Займы погашаются в период между 2008 и 2011 гг.

## **12. СЕГМЕНТЫ**

Ниже представлена информация по операционным сегментам Компании за период, закончившийся 30 сентября 2007 и 2006 гг. Компания определяет свои операционные сегменты основываясь на разнице в характере операций. Сегмент «Разведка и добыча» включает в себя разведку, разработку и добычу сырой нефти и газа. Сегмент «Маркетинг и сбыт» включает покупку, продажу и транспортировку переработанных нефтепродуктов, и сегмент «Переработка» включает процесс переработки сырой нефти в нефтепродукты.



**ОАО «Газпром нефть»**

**Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности – неаудированные данные по состоянию на 30 сентября 2007 и 2006 гг.**

**Операционные сегменты за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2007 г. (в тысячах долларов США):**

|  | <b>Разведка и добыча</b> | <b>Маркетинг и сбыт</b> | <b>Переработка</b> | <b>Прочее</b> | <b>Итого</b> |
|--|--------------------------|-------------------------|--------------------|---------------|--------------|
| Выручка  |                          |                         |                    |               |              |
| Всего выручка  | 7 604 717                | 8 715 515               | 356 211            | 355 539       | 17 031 982   |
| Выручка от межсегментной реализации  | (1 990 415)              | (8 315)                 | (356 211)          | -             | (2 354 941)  |
| Выручка от внешней реализации  | 5 614 302                | 8 707 200               | -                  | 355 539       | 14 677 041   |
| Операционная прибыль   | 1 616 180                | 1 654 212               | 62 095             | 6 680         | 3 339 167    |
| Капитальные вложения   | 1 319 177                | 41 494                  | 76 378             | 1 710         | 1 438 759    |
| Износ, истощение и амортизация   | 752 908                  | 10 383                  | 55 694             | 1 123         | 820 108      |
| Проценты к получению   | -                        | 4 518                   | 48                 | 80 825        | 85 391       |
| Проценты к уплате  | -                        | 1 537                   | 93                 | 96 806        | 98 436       |
| Доля в чистой прибыли аффилированных компаний, учитываемых по методу долевого участия          | 291 351                  | -                       | 33 196             | -             | 324 547      |
| Расходы по налогу на прибыль   | 348 905                  | 525 778                 | 32 807             | 1 812         | 909 302      |
| Инвестиции в зависимые компании, учитываемые по методу долевого участия на 30 сентября 2007 г. | 2 417 152                | -                       | 337 792            | -             | 2 754 944    |
| Активы по сегментам на 30 сентября 2007 г.   | 12 746 915               | 2 656 462               | 1 852 469          | 21 024        | 17 276 870   |

**Операционные сегменты за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2006 г. (в тысячах долларов США):**

|   | <b>Разведка и добыча</b> | <b>Маркетинг и сбыт</b> | <b>Переработка</b> | <b>Прочее</b> | <b>Итого</b> |
|---|--------------------------|-------------------------|--------------------|---------------|--------------|
| Выручка   |                          |                         |                    |               |              |
| Всего выручка   | 8 732 198                | 8 440 536               | 397 836            | 154 918       | 17 725 488   |
| Выручка от межсегментной реализации   | (1 787 028)              | (9 795)                 | (397 836)          | -             | (2 194 659)  |
| Выручка от внешней реализации   | 6 945 170                | 8 430 741               | -                  | 154 918       | 15 530 829   |
| Операционная прибыль  | 1 492 317                | 1 615 915               | 124 976            | 4 029         | 3 237 237    |
| Капитальные вложения  | 915 204                  | 56 555                  | 40 480             | 1 579         | 1 013 818    |
| Износ, истощение и амортизация  | 673 676                  | 8 450                   | 55 587             | 1 179         | 738 892      |
| Проценты к получению  | -                        | 4 223                   | 57                 | 15 589        | 19 869       |
| Проценты к уплате   | 3                        | 1 833                   | 43                 | 83 122        | 85 001       |
| Доля в чистой прибыли аффилированных компаний, учитываемых по методу долевого участия         | 479 430                  | -                       | 2 477              | -             | 481 907      |
| Расходы по налогу на прибыль  | 441 607                  | 372 511                 | 63 107             | 7 915         | 885 140      |
| Инвестиции в зависимые компании, учитываемые по методу долевого участия на 31 декабря 2006 г. | 2 186 742                | -                       | 304 596            | -             | 2 491 338    |
| Активы по сегментам на 31 декабря 2006 г.   | 9 811 019                | 2 542 974               | 1 731 896          | 16 229        | 14 102 118   |

**ОАО «Газпром нефть»**

**Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности – неаудированные данные по состоянию на 30 сентября 2007 и 2006 гг.**

---

За период, закончившийся 30 сентября 2007 г., доля выручки от продаж сырой нефти и нефтепродуктов одному покупателю составила приблизительно 25% всей выручки от реализации. По мнению руководства, Компания не зависит от операций с каким-либо отдельным покупателем. Выручка Компании по географическим сегментам на 30 сентября 2007 и 2006 гг. представлена ниже (в тысячах долларов США):

|                                      | <u>2007</u>       | <u>2006</u>       |
|--------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Экспорт                              | 9 060 820         | 11 091 274        |
| Внутренний рынок                     | 4 505 535         | 3 523 121         |
| СНГ                                  | 1 110 686         | 916 434           |
| Всего выручка от внешних покупателей | <u>14 677 041</u> | <u>15 530 829</u> |

Практически все долгосрочные активы Компании расположены в Российской Федерации.

### **13. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

В ноябре 2007 г. Компания закрыла сделку по привлечению необеспеченного синдицированного кредита на сумму 2,2 миллиарда долларов США. Кредит предоставлен под процентную ставку LIBOR плюс 0,75% сроком на три года.