

Группа «Башнефть»

**Промежуточная сокращенная
консолидированная финансовая отчетность
за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года
(неаудировано)**

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

СОДЕРЖАНИЕ

| | Страница |
|--|-----------------|
| ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА | 1 |
| ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ ПО ОБЗОРУ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ | 2 |
| ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА: | |
| Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе | 3 |
| Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении | 4 |
| Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств | 5-6 |
| Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале | 7 |
| Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности | 8-20 |

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА

Нижеследующее заявление, которое должно рассматриваться совместно с представленным на странице 2 отчетом независимых аудиторов по обзору промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, сделано с целью разграничения ответственности руководства и аудиторов в отношении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» («Компания»), его дочерних предприятий и предприятий специального назначения («Группа»).

Руководство отвечает за подготовку промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 марта 2013 года, результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале за три месяца, закончившихся на эту дату, в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета № 34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСБУ № 34»).

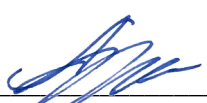
При подготовке промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- надлежащий выбор и применение учетной политики;
- представление информации, включая учетную политику, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- предоставление дополнительных пояснений в случаях, когда соблюдение конкретных требований МСФО недостаточно для того, чтобы пользователи смогли оценить влияние определенных операций, событий и условий на консолидированное финансовое положение и финансовую деятельность Группы;
- применение обоснованных и достоверных суждений и оценок;
- соблюдение принципов МСБУ № 34 или раскрытие всех существенных отступлений от МСБУ № 34 в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности; и
- оценку способности Группы продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

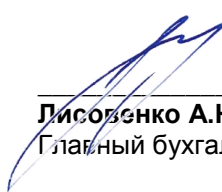
Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и обеспечение функционирования эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- обеспечение надлежащего бухгалтерского учета достаточного для того, чтобы показать и объяснить операции Группы и раскрыть в любой момент, с достаточной степенью точности, консолидированное финансовое положение Группы; а также позволяющего убедиться в том, что промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы соответствует МСБУ №34;
- обеспечение соответствия бухгалтерского учета требованиям законодательства и стандартов бухгалтерского учета в Российской Федерации;
- принятие доступных мер для обеспечения сохранности активов Группы; и
- предотвращение и выявление фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, была утверждена от имени руководства Группы:



Корсик А.Л.
Президент



Лисовенко А.Ю.
Главный бухгалтер

Уфа, Российская Федерация
7 июня 2013 года

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ ПО ОБЗОРУ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Открытого акционерного общества «Акционерная нефтяная компания «Башнефть» и его дочерних предприятий (далее – «Группа»), состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 марта 2013 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за три месяца, закончившихся на эту дату, а также раскрытие основных принципов учетной политики и прочих пояснений. Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша обязанность заключается в том, чтобы сделать выводы в отношении данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзору №2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором организации». Обзорная проверка заключается в проведении опросов, главным образом сотрудников, отвечающих за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены при проведении аудита. Соответственно, мы не выражаем мнение о достоверности данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, как это делается по результатам аудита.

Вывод по результатам обзорной проверки

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили каких-либо фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Москва, Российская Федерация
7 июня 2013 года

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

| | Примечания | Три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года | Три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года |
|--|------------|--|--|
| Выручка | 5 | 125,580 | 118,737 |
| Экспортные пошлины и акцизы | | (36,577) | (30,250) |
| Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов | | (28,705) | (29,490) |
| Налоги, за исключением налога на прибыль | 7 | (16,504) | (16,289) |
| Производственные и операционные расходы | | (12,459) | (11,297) |
| Транспортные расходы | | (6,759) | (5,425) |
| Амортизация | | (4,411) | (4,432) |
| Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы | | (3,479) | (3,065) |
| Прочие операционные доходы, нетто | | 126 | 2,012 |
| Прибыль от операционной деятельности | | 16,812 | 20,501 |
| Финансовые доходы | 8 | 1,028 | 1,089 |
| Финансовые расходы | 8 | (2,736) | (2,857) |
| Положительные курсовые разницы, нетто | | 231 | 15 |
| Доля в (убытке)/прибыли зависимой компании и совместной деятельности за вычетом налога на прибыль | | (129) | 351 |
| Прибыль до налогообложения | | 15,206 | 19,099 |
| Расходы по налогу на прибыль | 9 | (3,184) | (4,123) |
| Прибыль за период и совокупный доход за период | | 12,022 | 14,976 |
| Принадлежащие: | | | |
| Аktionерам материнской компании | | 11,992 | 13,333 |
| Неконтролирующим долям владения | | 30 | 1,643 |
| | | 12,022 | 14,976 |
| ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ | | | |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода | | 157,085,505 | 149,148,846 |
| Базовая и разводненная прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию) | | 62.87 | 72.61 |

Прилагаемые на стр. 8-20 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 МАРТА 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

| | Примечания | 31 марта 2013 года | 31 декабря 2012 года |
|---|------------|-----------------------|-------------------------|
| АКТИВЫ | | | |
| Внеоборотные активы | | | |
| Основные средства | 10 | 277,496 | 277,149 |
| Авансы на приобретение основных средств | | 489 | 632 |
| Нематериальные активы | | 1,811 | 1,830 |
| Финансовые активы | 11 | 28,531 | 29,318 |
| Инвестиции в зависимую компанию и совместную деятельность | | 29,972 | 28,619 |
| Долгосрочные запасы | | 2,248 | 2,351 |
| Прочие внеоборотные активы | | 1,994 | 1,998 |
| | | 342,541 | 341,897 |
| Оборотные активы | | | |
| Запасы | | 28,442 | 23,839 |
| Финансовые активы | 11 | 21,462 | 18,635 |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | | 33,169 | 28,366 |
| Авансы выданные и расходы будущих периодов | | 6,423 | 5,649 |
| Предоплата по налогу на прибыль | | 1,446 | 2,485 |
| Прочие налоги к возмещению | | 22,273 | 22,534 |
| Денежные средства и их эквиваленты | | 30,308 | 20,104 |
| | | 143,523 | 121,612 |
| ИТОГО АКТИВЫ | | 486,064 | 463,509 |
| СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | | |
| Капитал и резервы | | | |
| Уставный капитал | | 2,501 | 2,501 |
| Собственные акции, выкупленные у акционеров | | (38,147) | (38,147) |
| Добавочный капитал | | 83,765 | 83,651 |
| Нераспределенная прибыль | | 206,967 | 194,975 |
| Капитал акционеров материнской компании | | 255,086 | 242,980 |
| Неконтролирующие доли владения | | 4,739 | 4,928 |
| | | 259,825 | 247,908 |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Займы и кредиты | 12 | 92,053 | 78,201 |
| Обязательства по восстановлению окружающей среды | | 7,280 | 7,083 |
| Отложенные налоговые обязательства | | 37,770 | 37,561 |
| Прочие долгосрочные обязательства | | 5,955 | 5,931 |
| | | 143,058 | 128,776 |
| Краткосрочные обязательства | | | |
| Займы и кредиты | 12 | 33,133 | 32,007 |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | | 29,564 | 28,942 |
| Задолженность по выплате дивидендов | | 217 | 224 |
| Авансы полученные | | 8,089 | 14,156 |
| Резервы | | 623 | 718 |
| Обязательство по налогу на прибыль | | 199 | 393 |
| Прочие налоговые обязательства | | 11,356 | 10,385 |
| | | 83,181 | 86,825 |
| ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | 226,239 | 215,601 |
| ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА | | 486,064 | 463,509 |

Прилагаемые на стр. 8-20 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)
В миллионах российских рублей**

| Примечания | Три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года | Три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года |
|--|---|---|
| ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | | |
| Прибыль до налогообложения | 15,206 | 19,099 |
| Корректировки: | | |
| Амортизация | 4,411 | 4,432 |
| (Прибыль)/убыток от выбытия основных средств | (120) | 152 |
| Финансовые доходы | (1,028) | (1,089) |
| Финансовые расходы | 2,736 | 2,857 |
| Обесценение основных средств | 126 | 161 |
| Доля в (убытке)/прибыли зависимой компании и совместной деятельности за вычетом налога на прибыль | 129 | (351) |
| Положительные курсовые разницы, нетто | (67) | (284) |
| Изменение резервов, нетто | (207) | (2,335) |
| Прочие, нетто | (216) | 418 |
| Денежные средства, полученные от операционной деятельности, до изменений в оборотном капитале | 20,970 | 23,060 |
| Изменения в оборотном капитале: | | |
| Запасы | (4,198) | (5,452) |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | (4,234) | (6,072) |
| Авансы выданные и расходы будущих периодов | (776) | (720) |
| Прочие налоги к возмещению | 254 | (1,553) |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность | 222 | 4,531 |
| Авансы полученные | (6,068) | (5,094) |
| Прочие налоговые обязательства | 972 | 2,561 |
| Денежные средства, полученные от операционной деятельности | 7,142 | 11,261 |
| Проценты уплаченные | (2,047) | (1,876) |
| Налог на прибыль уплаченный | (2,154) | (3,566) |
| ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО | 2,941 | 5,819 |

Прилагаемые на стр. 8-20 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

| Приме- чания | Три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года | Три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года |
|---|---|---|
| ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | | |
| Приобретение основных средств | (5,820) | (4,914) |
| Поступления от реализации основных средств | 1,042 | 117 |
| Дополнительное вложение в совместную деятельность | (1,482) | - |
| Выбытие предприятий специального назначения и дочерних предприятий | (9) | (61) |
| Приобретение нематериальных активов | (110) | - |
| Приобретение финансовых активов | (3,152) | (40,968) |
| Поступление от реализации финансовых активов | 1,251 | 3,263 |
| Проценты полученные | 654 | 146 |
| | <u>(7,626)</u> | <u>(42,417)</u> |
| ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО | | |
| ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ | | |
| Приобретение неконтролирующих долей владения в дочернем предприятии и предприятии специального назначения | (105) | - |
| Привлечение кредитов и займов | 30,950 | 22,318 |
| Погашение кредитов и займов | (16,142) | (113) |
| Дивиденды, выплаченные Компанией | (7) | (22) |
| Дивиденды, выплаченные дочерними предприятиями Группы | - | (6) |
| | <u>14,696</u> | <u>22,177</u> |
| ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО | | |
| Увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов, нетто | 10,011 | (14,421) |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало периода | 20,104 | 28,354 |
| Эффект изменения курсов иностранных валют на остатки денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранных валютах | 193 | (269) |
| Денежные средства и их эквиваленты на конец периода | <u>30,308</u> | <u>13,664</u> |

Прилагаемые на стр. 8-20 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

В миллионах российских рублей

| | Уставный капитал | Собственные акции, выкупленные у акционеров | Добавочный капитал | Нераспределенная прибыль | Капитал акционеров материнской компании | Неконтролирующие доли владения | Итого |
|---|------------------|---|--------------------|--------------------------|---|--------------------------------|----------------|
| Баланс на 1 января 2012 года | 2,252 | (13,241) | 34,736 | 156,870 | 180,617 | 46,312 | 226,929 |
| Прибыль за период | - | - | - | 13,333 | 13,333 | 1,643 | 14,976 |
| Итого совокупный доход за период | - | - | - | 13,333 | 13,333 | 1,643 | 14,976 |
| Выбытие предприятий специального назначения | - | - | - | - | - | (80) | (80) |
| Баланс на 31 марта 2012 года | <u>2,252</u> | <u>(13,241)</u> | <u>34,736</u> | <u>170,203</u> | <u>193,950</u> | <u>47,875</u> | <u>241,825</u> |
| Баланс на 1 января 2013 года | 2,501 | (38,147) | 83,651 | 194,975 | 242,980 | 4,928 | 247,908 |
| Прибыль за период | - | - | - | 11,992 | 11,992 | 30 | 12,022 |
| Итого совокупный доход за период | - | - | - | 11,992 | 11,992 | 30 | 12,022 |
| Увеличение доли владения в дочернем предприятии и предприятии специального назначения | - | - | 114 | - | 114 | (219) | (105) |
| Баланс на 31 марта 2013 года | <u>2,501</u> | <u>(38,147)</u> | <u>83,765</u> | <u>206,967</u> | <u>255,086</u> | <u>4,739</u> | <u>259,825</u> |

Прилагаемые на стр. 8-20 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Организация и деятельность

Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (далее «Компания» или «Башнефть»), его дочерние предприятия и предприятия специального назначения (далее совместно именуемые «Группа» или «Группа «Башнефть») осуществляют деятельность по добыче и переработке нефти, продаже нефтепродуктов на территории Российской Федерации. Активы Группы по добыче и переработке нефти, а также продаже нефтепродуктов включают: 171 месторождение нефти и газа, 4 нефтеперерабатывающих завода и 470 действующих АЗС. Башнефть является материнской компанией в вертикально-интегрированной структуре группы нефтегазовых компаний.

Компания была зарегистрирована как открытое акционерное общество 13 января 1995 года в результате приватизации производственного объединения «Башнефть». Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Российская Федерация, 450008, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30.

По состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года следующие существенные дочерние предприятия, зарегистрированные в Российской Федерации, были включены в периметр консолидации:

| Компания | Вид деятельности | Эффективная доля Группы | |
|------------------------|---------------------------|-------------------------|----------------------|
| | | 31 марта 2013 года | 31 декабря 2012 года |
| ООО «Башнефть-Добыча» | Добыча сырой нефти и газа | 100% | 100% |
| ООО «Башнефть-Бурение» | Строительные услуги | 100% | 100% |
| ООО «Башнефть-Регион» | Продажа нефтепродуктов | 100% | 100% |
| ОАО «Уфаоргсинтез» | Производство нефтехимии | 67% | 67% |

По состоянию на 31 марта 2013 года в состав Группы входило 8 предприятий специального назначения (31 декабря 2012 года: 10 предприятий специального назначения), созданных с целью оказания сопутствующих услуг Компании и ее дочерним предприятиям, занимающимся добычей и переработкой сырой нефти, которые были консолидированы.

ОАО АФК «Система» (далее «Система») является материнской компанией Башнефти. Владелец контрольного пакета Системы и конечной контролирующей стороной Группы «Башнефть» является г-н В.П. Евтушенков.

Непрерывность деятельности

При оценке способности продолжать деятельность в обозримом будущем Группа учитывала свое финансовое положение, ожидаемые результаты коммерческой деятельности в будущем, размер заимствований и других средств, а также планы и обязательства по капитальным вложениям и другие риски, стоящие перед Группой. После проведения надлежащих исследований Группа считает, что обладает достаточными ресурсами для продолжения деятельности в течение, по меньшей мере, последующих 12 месяцев с даты подписания данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Таким образом, руководство Группы полагает, что применение допущения о непрерывности деятельности при составлении данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности является правомерным.

2. ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТНОСТИ И ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Заявление о соответствии

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, была подготовлена в соответствии с Международным Стандартом Бухгалтерского Учета № 34 «Промежуточная финансовая отчетность» («МСБУ № 34»). Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не включает раскрытие всей информации, обязательной для раскрытия в рамках годовой консолидированной финансовой отчетности, и должна рассматриваться совместно с консолидированной финансовой отчетностью за годы, закончившиеся 31 декабря 2012, 2011 и 2010 годов, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности.

В данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности были использованы те же принципы учетной политики и методы расчетов, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2012, 2011 и 2010 годов, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций описанных ниже.

Стандарты и интерпретации, примененные в отчетном периоде

Поправки к МСБУ № 1 «Представление финансовой отчетности» – Поправки касаются представления статей прочего совокупного дохода. Поправки вводят новую терминологию в отчете о совокупном доходе. В соответствии с МСБУ № 1 отчет о совокупном доходе переименован в отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Поправки также требуют группировать статьи прочего совокупного дохода по двум категориям:

- статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка; и
- статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли и убытка при выполнении определенных условий.

Налог на прибыль, относящийся к статьям, признанным в составе прочего совокупного дохода должен быть распределен на аналогичной основе. За исключением перечисленных выше изменений в представлении, применение поправок к МСБУ № 1 не оказывает влияние на прибыль или убыток, прочий совокупный доход и общий совокупный доход.

Поправка к МСБУ № 19 «Вознаграждения работникам» – вносит изменения в порядок учета пенсионных планов с установленными выплатами и компенсаций при увольнениях. Поправки устанавливают требование, в соответствии с которым изменения обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами, а также изменения справедливой стоимости активов пенсионных планов с установленными выплатами, должны признаваться в момент их возникновения. Введение этого требования отменяет так называемое правило «коридора», которое действовало в предыдущей редакции МСБУ № 19 и приводит к ускоренному признанию стоимости услуг прошлых периодов. В соответствии с поправками, все актуарные прибыли или убытки должны немедленно признаваться в прочем совокупном доходе для того, чтобы чистый пенсионный актив или обязательство, включенные в консолидированный отчет о финансовом положении, отражали в полном объеме величину дефицита или профицита пенсионного плана.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

Другая значительная поправка к МСБУ № 19 относится к представлению изменений пенсионных обязательств и активов планов с установленными выплатами, которые должны быть разделены на три составляющие:

- Стоимость услуг – признается в составе прибыли или убытка и включает стоимость услуг работников, оказанных в текущем и прошлых периодах, а также прибыли или убытки от расчетов по обязательствам планов;
- Чистая величина процентов – признается в составе прибыли или убытка и рассчитывается путем применения ставки дисконтирования по состоянию на конец отчетного периода к чистым пенсионным обязательствам на начало каждого отчетного периода; и
- Переоценка – признается в прочем совокупном доходе и включает актуарные прибыли и убытки по пенсионным планам с установленными выплатами, превышение фактического дохода по пенсионным активам плана над изменением активов плана в связи с течением времени, а также изменения влияния потолка пенсионных активов, в случае наличия.

Применение данных поправок к МСБУ №19 не оказало какого-либо влияния на финансовое положение, прибыль или убыток и прочий совокупный доход Группы и не привело к изменениям в раскрытиях в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы, так как Группа представляет раскрытие пенсионных обязательств и активов своих планов с установленными выплатами только в составе годовой финансовой отчетности.

Поправки к МСБУ № 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» – Поправки приводят принципы консолидации в соответствие с требованиями МСФО № 10 «Консолидированная финансовая отчетность». Измененный МСБУ № 27 касается учета дочерних предприятий, зависимых компаний и совместных предприятий только в индивидуальной финансовой отчетности материнской компании. Применение поправок к МСБУ № 27 не привело к изменениям в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы.

Поправки к МСБУ № 28 «Инвестиции в ассоциированные предприятия» – Переиздание стандарта как «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» после публикации МСФО № 11 «Соглашения о совместной деятельности». Измененный МСБУ № 28 описывает учет инвестиций в зависимые предприятия и устанавливает требования к применению метода долевого участия при учете инвестиций в зависимые компании и совместные предприятия. Применение поправок к МСБУ № 28 не привело к каким-либо изменениям в финансовом положении, прибыли или убытке и прочем совокупном доходе Группы.

МСФО № 10 «Консолидированная финансовая отчетность» – МСФО № 10 был выпущен в мае 2011 года и заменил ряд положений в стандарте МСБУ № 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и ПКР № 12 «Консолидация – предприятия специального назначения», в которых рассматриваются вопросы контроля и консолидации. В соответствии с МСФО № 10, дочерними предприятиями являются все предприятия (включая структурированные предприятия), над которыми Группа имеет контроль. МСФО № 10 вводит новое определение контроля, в котором указываются три элемента, составляющих контроль: (а) властные полномочия в отношении предприятия-объекта инвестиций, (б) права на получение дохода и риски, связанные с переменным доходом от объекта инвестиций и (в) возможность использовать властные полномочия в отношении предприятия-объекта инвестиций с целью воздействия на величину инвестиционных доходов. Дочерние предприятия полностью консолидируются с даты получения контроля Группой. Группа перестает консолидировать дочернее предприятие с даты утраты контроля. Группа провела оценку соответствия положений применяемых ранее МСБУ №27 и ПКР № 12 требованиям МСФО № 10 по состоянию на 1 января 2013 года. Группа определила, что применение этого стандарта не привело к изменениям в периметре консолидации ее дочерних предприятий и предприятий специального назначения.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

МСФО № 11 «Совместная деятельность» – МСФО № 11 был выпущен в мае 2011 года и заменил собой МСБУ № 31 «Участие в совместной деятельности» и ПКР № 13 «Совместно контролируемые предприятия – немонетарные вклады участников». В МСФО № 11 рассматривается порядок классификации соглашения о совместной деятельности, находящейся под совместным контролем двух или более сторон. В соответствии с МСФО № 11 соглашения о совместной деятельности классифицируются как совместные операции или совместная деятельность в зависимости от прав и обязанностей сторон таких соглашений. Кроме того, в соответствии с МСФО № 11 учет совместной деятельности должен осуществляться с использованием метода долевого участия. Применение данного стандарта не оказало влияния на финансовое положение, прибыль или убыток, прочий совокупный доход и общий совокупный доход Группы.

МСФО № 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» – МСФО № 12 был выпущен в мае 2011 года и устанавливает порядок раскрытия информации о доли участия в дочерних и зависимых предприятиях, а также в совместной деятельности и неконсолидируемых структурированных предприятиях. Применение МСФО № 12 не привело к изменениям в раскрытиях в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы, так как данные раскрытия представляются Группой только в годовой финансовой отчетности.

МСФО № 13 «Оценка по справедливой стоимости». МСФО № 13 является единым стандартом, устанавливающим порядок проведения оценки по справедливой стоимости и раскрытия информации в части определения справедливой стоимости. В данном стандарте вводится определение справедливой стоимости, а также устанавливаются правила оценки по справедливой стоимости и требования к раскрытию информации в части оценки по справедливой стоимости. МСФО № 13 имеет широкую сферу действия и охватывает как финансовые, так и нефинансовые инструменты, в отношении которых другие стандарты МСФО требуют или допускают использование метода оценки по справедливой стоимости и раскрытие информации в части оценки по справедливой стоимости (за исключением отдельно оговоренных случаев). Применение МСФО № 13 не привело к изменениям в раскрытиях в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы.

Некоторые другие поправки, включая пересмотренный МСФО № 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и поправки в результате выпуска «Ежегодных улучшений МСФО» (цикл 2009-2011 годов), были впервые применены в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Применение данных поправок не привело к существенным изменениям в финансовом положении или результатах деятельности Группы.

3. ОСНОВНЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ

При подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, основные суждения и допущения руководства Группы в отношении применения принципов учетной политики и основные источники неопределенности в оценках, соответствовали применяемым при подготовке консолидированной финансовой отчетности за годы, закончившиеся 31 декабря 2012, 2011 и 2010 годов.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Совет Директоров является органом, принимающим ключевые операционные и финансовые решения. Операционные сегменты были определены на основе информации, используемой Советом Директоров для целей распределения активов и оценки результатов деятельности.

Совет Директоров рассматривает операционные и финансовые результаты деятельности Группы для каждого этапа процесса производства и сбыта продукции. Таким образом, отчетные сегменты Группы, в соответствии с требованиями МСФО № 8, представлены в следующем виде:

- «Добыча»: добывающий сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися геологоразведкой, производством и оптовой продажей сырой нефти и нефтепродуктов на экспорт и на внутренний рынок;
- «Переработка»: сегмент «Переработка» преимущественно представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися переработкой сырой нефти и прочих углеводородов; и
- «Сбыт»: сегмент «Сбыт» преимущественно представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися оптовой и розничной реализацией нефтепродуктов на внутреннем рынке.

В течение 2012 года операционное и финансовое управление ОАО «Уфаоргсинтез» было передано ОАО «Объединенная нефтехимическая компания», дочернему предприятию Компании. В результате, информация о результатах деятельности ОАО «Уфаоргсинтез» не включается в отчеты, представляемые Совету Директоров, и отражается в составе «Реконсоляции» в таблицах, представленных ниже.

Отчетные сегменты «Добыча», «Переработка» и «Сбыт» высоко интегрированы. До реорганизации Группы услуги по переработке составляли межсегментный доход в сегменте «Переработка», передача нефтепродуктов сегменту «Сбыт» составляла межсегментный доход в сегменте «Добыча». В результате реорганизации ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «Новойл» и ОАО «Уфанефтехим», включенные в сегмент «Переработка», а также ОАО «Башкирнефтепродукт» и ОАО «Оренбургнефтепродукт», включенные в сегмент «Сбыт», были присоединены к ОАО АНК «Башнефть». С даты реорганизации сегмент «Переработка» оказывает услуги сегменту «Добыча» по себестоимости и практически не имеет внешних доходов. В свою очередь, нефтепродукты от сегмента «Добыча» передаются по себестоимости ОАО «Башкирнефтепродукт» и ОАО «Оренбургнефтепродукт». До реорганизации внутрисегментное ценообразование основывалось на рыночных условиях.

Информация о результатах деятельности каждого из отчетных сегментов рассматривается Советом Директоров. В основе оценки результатов деятельности сегментов «Добыча» и «Сбыт» лежит OIBDA, так как руководство Группы считает, что данный показатель является наиболее подходящим для оценки результатов деятельности конкретного сегмента в сравнении с другими компаниями отрасли. Для оценки результатов деятельности сегмента «Переработка» используется величина расходов данного сегмента. Учетная политика отчетных сегментов не отличается от учетной политики Группы.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года:

| | Добыча | Пере- работка | Сбыт | Всего отчетные сегменты | Реконси- ляция | Исклю- чения | Итого |
|---|----------|--------------------|----------|-------------------------------|-------------------|-----------------|------------------|
| Выручка от внешних контрагентов | 99,787 | 156 | 21,941 | 121,884 | 3,696 | - | 125,580 |
| Межсегментная выручка | 21,375 | 8,350 | 756 | 30,481 | 1,182 | (31,663) | - |
| Расходы по внешним контрагентам | (98,304) | (6,854) | (1,844) | (107,002) | (1,766) | - | (108,768) |
| Межсегментные расходы | (9,289) | (1,604) | (18,099) | (28,992) | (2,671) | 31,663 | - |
| OIBDA Сегмента | 15,464 | 1,872 ¹ | 3,063 | 20,399 | 824 | - | 21,223 |
| Амортизация | (1,895) | (1,824) | (309) | (4,028) | (383) | - | (4,411) |
| Финансовые доходы | 916 | 25 | 50 | 991 | 37 | - | 1,028 |
| Финансовые расходы | (2,732) | (2) | (1) | (2,735) | (1) | - | (2,736) |
| Положительные курсовые разницы, нетто | | | | | | | 231 |
| Доля в убытке зависимой компании и совместной деятельности за вычетом налога на прибыль | | | | | | | (129) |
| Прибыль до налогообложения | | | | | | | 15,206 |
| Расходы по налогу на прибыль | | | | | | | (3,184) |
| Прибыль за период | | | | | | | 12,022 |

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2012 года:

| | Добыча | Пере- работка | Сбыт | Всего отчетные сегменты | Реконси- ляция | Исклю- чения | Итого |
|--|----------|--------------------|----------|-------------------------------|-------------------|-----------------|-----------------|
| Выручка от внешних контрагентов | 92,532 | 181 | 25,943 | 118,656 | 81 | - | 118,737 |
| Межсегментная выручка | 22,236 | 9,870 | 831 | 32,937 | 2,523 | (35,460) | - |
| Расходы по внешним контрагентам | (87,094) | (6,306) | (3,410) | (96,810) | (1,426) | - | (98,236) |
| Межсегментные расходы | (12,842) | (1,414) | (20,438) | (34,694) | (766) | 35,460 | - |
| OIBDA Сегмента | 16,767 | 4,197 ¹ | 3,195 | 24,159 | 774 | - | 24,933 |
| Амортизация | (1,935) | (1,866) | (269) | (4,070) | (362) | - | (4,432) |
| Финансовые доходы | 957 | 85 | 34 | 1,076 | 13 | - | 1,089 |
| Финансовые расходы | (2,840) | (14) | (2) | (2,856) | (1) | - | (2,857) |
| Положительные курсовые разницы, нетто | | | | | | | 15 |
| Доля в прибыли зависимой компании и совместной деятельности за вычетом налога на прибыль | | | | | | | 351 |
| Прибыль до налогообложения | | | | | | | 19,099 |
| Расходы по налогу на прибыль | | | | | | | (4,123) |
| Прибыль за период | | | | | | | 14,976 |

Операции Группы осуществляются преимущественно на территории Российской Федерации. Руководство Группы решило не представлять отдельное раскрытие информации в отношении географического месторасположения своих внеоборотных активов в силу того, что сумма, не относящаяся к Российской Федерации, является несущественной.

¹ Данный показатель не используется для оценки результатов деятельности сегмента «Переработка» и не предоставляется на регулярной основе на рассмотрение Совета Директоров.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Выручка Группы в разрезе географического расположения покупателей приведена ниже:

| | Три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года | Три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года |
|----------------------|---|---|
| Дальнее зарубежье | 70,351 | 52,402 |
| Российская Федерация | 50,865 | 51,688 |
| Страны СНГ | 4,364 | 14,647 |
| Итого | 125,580 | 118,737 |

5. ВЫРУЧКА

| | Три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года | Три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года |
|----------------|---|---|
| Нефтепродукты | 95,881 | 86,857 |
| Сырая нефть | 27,078 | 28,020 |
| Прочая выручка | 2,621 | 3,860 |
| Итого | 125,580 | 118,737 |

6. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА

| | Три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года | Три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года |
|---|---|---|
| Заработная плата | 6,857 | 6,383 |
| Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации | 1,563 | 1,383 |
| Прочие социальные взносы | 444 | 411 |
| Долевая компенсационная программа | 250 | 127 |
| Итого | 9,114 | 8,304 |

7. НАЛОГИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

| | Три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года | Три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года |
|---|---|---|
| Налог на добычу полезных ископаемых | 13,843 | 13,882 |
| Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации | 1,563 | 1,383 |
| Прочие социальные взносы | 444 | 411 |
| Налог на имущество | 406 | 442 |
| Прочие налоги | 248 | 171 |
| Итого | 16,504 | 16,289 |

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

8. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

| | Три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года | Три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года |
|---|---|---|
| Финансовые доходы | | |
| Проценты, начисленные по займам, векселям и облигациям | 648 | 452 |
| Проценты, начисленные на остатки по текущим и депозитным счетам | 380 | 637 |
| Итого | 1,028 | 1,089 |
| Финансовые расходы | | |
| Проценты, начисленные по кредитам и займам | 2,515 | 2,617 |
| Амортизация дисконта | 197 | 224 |
| Прочие процентные расходы | 24 | 16 |
| Итого | 2,736 | 2,857 |

9. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

| | Три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года | Три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года |
|---|---|---|
| Налог на прибыль текущего периода | 2,999 | 3,025 |
| Корректировки налога на прибыль прошлых лет | 3 | (51) |
| Текущий налог на прибыль | 3,002 | 2,974 |
| Расходы по отложенному налогу на прибыль | 182 | 1,149 |
| Расходы по налогу на прибыль | 3,184 | 4,123 |

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

| | Три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года | Три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года |
|--|---|---|
| Стоимость приобретения / условная первоначальная стоимость | | |
| Баланс на начало периода | 351,779 | 306,674 |
| Выбытие предприятий специального назначения и дочерних предприятий | - | (10) |
| Строительство и приобретения | 6,075 | 4,402 |
| Выбытия | (1,205) | (290) |
| Баланс на конец периода | 356,649 | 310,776 |
| Накопленная амортизация и обесценение | | |
| Баланс на начало периода | (74,630) | (52,917) |
| Выбытие предприятий специального назначения и дочерних предприятий | - | 4 |
| Амортизационные отчисления | (4,680) | (4,855) |
| Выбытия | 283 | 21 |
| Обесценение | (126) | (161) |
| Баланс на конец периода | (79,153) | (57,908) |
| Остаточная стоимость | | |
| На начало периода | 277,149 | 253,757 |
| На конец периода | 277,496 | 252,868 |

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

11. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

| | <u>31 марта 2013 года</u> | <u>31 декабря 2012 года</u> |
|--|-------------------------------|---------------------------------|
| Долгосрочные инвестиции | | |
| Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости | 21,125 | 20,912 |
| Инвестиция в ОАО «Башкирская электросетевая компания», имеющаяся в наличии для продажи | 7,406 | 7,406 |
| Депозиты | - | 1,000 |
| Итого | <u>28,531</u> | <u>29,318</u> |
| Краткосрочные инвестиции | | |
| Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости | 16,338 | 14,491 |
| Депозиты | 5,120 | 4,136 |
| Прочие финансовые активы | 4 | 8 |
| Итого | <u>21,462</u> | <u>18,635</u> |

12. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ

| | <u>31 марта 2013 года</u> | | <u>31 декабря 2012 года</u> | |
|--|---------------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------|
| | Ставка, % | Остаток | Ставка, % | Остаток |
| Долгосрочные обязательства | | | | |
| Необеспеченные облигационные займы, выпущенные в декабре 2009 года | 8.35% | 5,267 | 8.35% | 5,266 |
| Необеспеченные облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года | 9.00% | 9,987 | 9.00% | 9,985 |
| Необеспеченные облигационные займы, выпущенные в феврале 2013 года | 8.65-8.85% | 29,945 | - | - |
| Обеспеченные займы с плавающей ставкой | Libor 1M+1.55% | 1,934 | Libor 1M+1.55% | 3,022 |
| Необеспеченные займы с фиксированной ставкой | 8.90%-9.53% | <u>44,920</u> | 8.90%-9.53% | <u>59,928</u> |
| Итого | | <u>92,053</u> | | <u>78,201</u> |
| Краткосрочные обязательства | | | | |
| Текущая часть необеспеченных займов с фиксированной ставкой | 7.75% | 17,500 | 7.75% | 17,483 |
| Необеспеченные облигационные займы, выпущенные в декабре 2011 года | 9.35% | 9,993 | 9.35% | 9,990 |
| Текущая часть обеспеченных займов с плавающей ставкой | Libor 1M+1.55% | 4,641 | Libor 1M+1.55% | 4,534 |
| Краткосрочные необеспеченные займы с фиксированной ставкой | 6.66% | <u>999</u> | - | <u>-</u> |
| Итого | | <u>33,133</u> | | <u>32,007</u> |

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Необеспеченные облигационные займы

В феврале 2013 года Группа разместила 10,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций Серии 06, 10,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций Серии 07, 5,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций Серии 08 и 5,000,000 рублевых неконвертируемых облигаций Серии 09 с номинальной стоимостью 1,000 рублей за штуку с датой погашения в 2023 году. Облигации Серий 06 и 08 имеют годовую процентную ставку равную 8.65% с последующим пересмотром в феврале 2018 года. Облигации Серий 07 и 09 имеют годовую процентную ставку равную 8.85% с последующим пересмотром в феврале 2020 года. При пересмотре процентных ставок держатели облигаций получают право предъявить облигации к выкупу по их номинальной стоимости.

13. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

По состоянию на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года, сальдо расчетов со связанными сторонами было представлено следующим образом:

| | Задолженность связанных сторон | |
|--|---------------------------------------|---------------------------------|
| | 31 марта 2013 года | 31 декабря 2012 года |
| ОАО «Система-Инвест» | 25,880 | 23,920 |
| Прочие компании Группы «Система» | 21,307 | 20,868 |
| Зависимые компании и совместная деятельность | 2,601 | 1,617 |
| Итого | 49,788 | 46,405 |

| | Задолженность перед связанными сторонами | |
|--|---|---------------------------------|
| | 31 марта 2013 года | 31 декабря 2012 года |
| Зависимые компании и совместная деятельность | 1,743 | 1,701 |
| Компании Группы «Система» | 381 | 537 |
| Итого | 2,124 | 2,238 |

Задолженность связанных сторон является необеспеченной и подлежит погашению путем взаимозачета, либо оплате денежными средствами. Группа не создает резервов по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон. Группа не имеет дебиторской задолженности связанных сторон, которая была просрочена, но не зарезервирована на конец периода.

В течение отчетного периода резервы под обесценение дебиторской задолженности связанных сторон не создавались.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация об операциях со связанными сторонами Группы:

| | Три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года | Три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года |
|---|---|---|
| ОАО «Система-Инвест» | | |
| Займы выданные | 3,138 | - |
| Поступления денежных средств от погашения ранее выданных займов | 1,220 | - |
| Доходы по процентам | 214 | 192 |
| Прочие компании и связанные стороны Группы «Система» | | |
| Займы выданные | - | 3,500 |
| Размещение денежных средств на депозитных вкладах | 31 | 17,095 |
| Поступление денежных средств с депозитных вкладов | 15 | 3,095 |
| Продажа товаров и услуг | 140 | 564 |
| Покупка товаров и услуг | 4,055 | 3,408 |
| Приобретение основных средств | 59 | 82 |
| Доходы по процентам | 293 | 418 |
| Зависимые компании и совместная деятельность Группы | | |
| Продажа товаров и услуг | 1,000 | 758 |
| Приобретение основных средств | 7 | - |
| Покупка товаров и услуг | 461 | 402 |
| Доходы по процентам | 178 | 110 |

Благотворительность

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года, Группа перечислила ноль рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2012 года: 251 млн. рублей) в качестве пожертвования в благотворительный фонд «Система», являющийся связанной стороной Группы.

Вознаграждение, выплачиваемое ключевому управленческому персоналу

Ниже представлена информация о вознаграждениях руководства Группы и прочего ключевого управленческого персонала Группы:

| | Три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года | Три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года |
|-----------------------------------|---|---|
| Заработная плата | 204 | 150 |
| Долевая компенсационная программа | 141 | 118 |
| Компенсации при увольнении | 4 | - |
| Итого | 349 | 268 |

По состоянию на 31 марта 2013 года, задолженность по выплате заработной платы ключевому управленческому персоналу составила 732 млн. рублей (31 декабря 2012 года: 471 млн. рублей).

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

14. БУДУЩИЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства капитального характера

По состоянию на 31 марта 2013 года обязательства Группы по заключенным договорам на приобретение основных средств и иных объектов капитального характера составили 8,533 млн. рублей (31 декабря 2012 года: 9,799 млн. рублей). Ожидается, что данные обязательства будут выполнены в течение 2013 и 2014 годов.

Операционная аренда: Группа в качестве арендатора

Группа арендует определенные объекты производственного оборудования, транспортных средств, а также офисные помещения. Срок действия соглашений по аренде таких объектов обычно составляет от 1 до 10 лет без права на продление действующих договоренностей. Также Группа является арендатором ряда земельных участков на основании долгосрочных договоров аренды, срок действия которых истекает в различные годы вплоть до 2061 года.

Сумма расходов по арендной плате за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, составила 372 млн. рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года: 802 млн. рублей).

Будущие минимальные арендные платежи по нерасторгаемым договорам операционной аренды представлены следующим образом:

| | <u>31 марта 2013 года</u> | <u>31 декабря 2012 года</u> |
|-----------------------|-------------------------------|---------------------------------|
| В течение одного года | 1,486 | 1,371 |
| От одного до пяти лет | 3,968 | 4,461 |
| В последующие годы | <u>16,961</u> | <u>19,536</u> |
| Итого | <u>22,415</u> | <u>25,368</u> |

Налогообложение в Российской Федерации

Система налогообложения в Российской Федерации находится на относительно ранней стадии развития. Она характеризуется большим количеством налогов, частыми изменениями и непоследовательным применением на федеральном, региональном и местном уровнях.

Правительство Российской Федерации приступило к реструктуризации российской налоговой системы и приняло ряд законов в рамках ее реформирования. Новые законы отменяют некоторые налоги, снижают общую налоговую нагрузку на бизнес и упрощают налоговое законодательство. Однако принятые законы по-прежнему во многих аспектах могут произвольно интерпретироваться местными налоговыми органами и не решают многие существующие проблемы. Многие вопросы, связанные с применением нового законодательства на практике, допускают неоднозначное толкование, усложняют процесс налогового планирования и принятия Группой соответствующих решений по ведению бизнеса.

Российские налоговые органы вправе проводить проверку налоговых деклараций в течение трех лет после завершения соответствующего налогового периода. Изменения в налоговой системе, которые могут иметь обратную силу, могут затронуть ранее поданные Группой и проверенные налоговые декларации.

Руководство, основываясь на своем понимании действующего налогового законодательства, считает, что в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности созданы достаточные резервы по налоговым обязательствам. Тем не менее, сохраняется риск того, что налоговые органы могут использовать иную интерпретацию налогового законодательства. Данная неопределенность обуславливает существование у Группы риска доначисления налогов, взыскания штрафов и наложения санкций, которые могут быть существенными.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Судебные разбирательства

По состоянию на 31 марта 2013 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы составили 49 млн. рублей (31 декабря 2012 года: 49 млн. рублей). Руководство Группы оценивает вероятность неблагоприятного исхода данных разбирательств как возможную.

Страхование

Страховая отрасль в Российской Федерации находится в стадии развития и многие формы страховой защиты, доступные на развитых рынках, не доступны для Группы.

Группа не имеет полного страхового покрытия на случай повреждения или утраты основных средств, возникновения обязательств перед третьими сторонами за ущерб, нанесенный последствиями несчастных случаев, связанных с основными средствами Группы или имеющим отношение к операциям, осуществляемым Группой. Существуют риски существенного негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы при утрате или повреждении активов, а также при нанесении ущерба третьей стороне, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

Макроэкономическая среда в Российской Федерации

Рынки развивающихся стран, включая Российскую Федерацию, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Как уже случалось ранее, предполагаемые или фактические финансовые трудности стран с развивающейся экономикой или увеличение уровня предполагаемых рисков инвестиций в эти страны могут отрицательно отразиться на экономике и инвестиционном климате Российской Федерации.

Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Российской Федерации, по-прежнему подвержены быстрым изменениям. Существует возможность различной интерпретации налогового, валютного и таможенного законодательства, а также другие правовые и фискальные проблемы, с которыми сталкиваются компании, осуществляющие деятельность в Российской Федерации. Будущее направление развития страны в большой степени зависит от экономической, налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

Мировая финансовая система продолжает испытывать серьезные проблемы. Во многих странах снизились темпы экономического роста. Также возросла неопределенность в отношении кредитоспособности нескольких государств Еврозоны и финансовых институтов, несущих существенные риски по суверенным долгам таких государств. Эти проблемы могут привести к замедлению темпов роста или рецессии экономики страны, неблагоприятным образом сказаться на доступности и стоимости капитала для Группы, а также в целом на бизнесе Группы, результатах ее деятельности, финансовом положении и перспективах развития.

В связи с тем, что Российская Федерация добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика страны особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ, которые были подвержены значительным колебаниям в течение последних лет.

15. СОБЫТИЕ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В мае 2013 года, Группа заключила с пулом международных банков договор займа на условиях предэкспортного финансирования на сумму 600 млн. долларов США. Кредит предоставлен на три года и будет погашаться равными ежемесячными платежами, по истечении льготного периода сроком в один год. Обеспечением по кредиту является экспортная выручка от реализации нефтепродуктов. Процентная ставка определяется как долларовая ставка Libor 1M + 2.35%.