

# **ОАО «Нефтяная компания «Альянс» и дочерние предприятия**

**Сокращенная консолидированная финансовая  
отчетность**

за шесть месяцев, закончившихся  
30 июня 2011 года (неаудировано)

# ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЪЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

## СОДЕРЖАНИЕ

---

	Страница
Сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года:	
Консолидированный отчет о прибылях и убытках	1
Консолидированный отчет о совокупном доходе	2
Консолидированный отчет о финансовом положении	3
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	4
Сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	6-7
Примечания к сокращенной консолидированной финансовой отчетности	8-19

# ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЬЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) в тысячах долларов США

	Приме- чание	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2011 года	Три месяца, закончив- шихся 30 июня 2011 года	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2010 года	Три месяца, закончив- шихся 30 июня 2010 года
<b>Выручка</b>					
Выручка от продажи нефти		59,743	29,453	52,530	31,875
Выручка от продажи нефтепродуктов		1,189,449	646,730	834,304	421,262
Прочая выручка		209,789	128,221	83,238	36,417
		<b>1,458,981</b>	<b>804,404</b>	<b>970,072</b>	<b>489,554</b>
<b>Себестоимость</b>					
Себестоимость добычи нефти		(29,773)	(15,237)	(22,402)	(10,946)
Себестоимость реализованных нефтепродуктов	6	(909,737)	(511,355)	(625,065)	(330,017)
Себестоимость прочей реализации		(194,276)	(119,231)	(71,985)	(30,232)
Амортизация и износ нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих активов		(18,254)	(9,503)	(13,401)	(6,695)
		<b>306,941</b>	<b>149,078</b>	<b>237,219</b>	<b>111,664</b>
<b>Валовая прибыль</b>					
Коммерческие расходы	7	(117,224)	(60,061)	(93,732)	(46,491)
Административные расходы		(18,888)	(9,585)	(16,399)	(9,980)
Амортизация торговых и прочих производственных активов		(8,124)	(4,170)	(6,572)	(3,240)
Прочие операционные расходы, нетто		(6,811)	(4,411)	(1,750)	(454)
		<b>155,894</b>	<b>70,851</b>	<b>118,766</b>	<b>51,499</b>
<b>Операционная прибыль</b>					
Процентный доход		5,537	3,241	3,718	1,693
Финансовые расходы	8	(25,448)	(15,263)	(17,065)	(9,533)
Доход/(убыток) по курсовым разницам, нетто		32,182	3,639	(18,701)	(26,094)
		<b>168,165</b>	<b>62,468</b>	<b>86,718</b>	<b>17,565</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>					
Налог на прибыль	9	(32,879)	(13,426)	(20,361)	(6,363)
		<b>135,286</b>	<b>49,042</b>	<b>66,357</b>	<b>11,202</b>
<b>Прибыль за период</b>					
<b>Относящаяся к:</b>					
Акционерам материнской компании		130,717	46,739	64,136	10,164
Неконтрольным долям владения		4,569	2,303	2,221	1,038
		<b>135,286</b>	<b>49,042</b>	<b>66,357</b>	<b>11,202</b>
<b>Прибыль за период</b>					
<b>Прибыль на акцию</b>					
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении		888,000	888,000	888,000	888,000
<b>Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на акционеров материнской компании (в долларах США)</b>					
		<b>147</b>	<b>53</b>	<b>72</b>	<b>11</b>

# ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЬЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА (НЕАУДИРОВАННО) в тысячах долларов США

	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2011 года	Три месяца, закончив- шихся 30 июня 2011 года	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2010 года	Три месяца, закончив- шихся 30 июня 2010 года
<b>Прибыль за период</b>	<b>135,286</b>	<b>49,042</b>	<b>66,357</b>	<b>11,202</b>
<b>Прочие совокупные доходы</b>				
Курсовая разница по пересчету зарубежных предприятий	(2,779)	(660)	1,010	1,478
Эффект пересчета в валюту представления	79,101	12,872	(23,983)	(46,024)
	<b>76,322</b>	<b>12,212</b>	<b>(22,973)</b>	<b>(44,546)</b>
<b>Совокупный доход за период</b>	<b>211,608</b>	<b>61,254</b>	<b>43,384</b>	<b>(33,344)</b>
<b>Относящиеся к:</b>				
Акционерам материнской компании	207,039	58,951	41,163	(34,382)
Неконтрольным долям владения	4,569	2,303	2,221	1,038
	<b>211,608</b>	<b>61,254</b>	<b>43,384</b>	<b>(33,344)</b>

# ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЪЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 ИЮНЯ 2011 года (НЕАУДИРОВАНО) в тысячах долларов США

	Приме- чание	30 июня 2011 года	31 декабря 2010 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	10	1,466,922	1,163,463
Нематериальные активы		2,221	3,034
Гудвилл		12,731	11,728
Прочие внеоборотные активы		205,394	18,002
Отложенные налоговые активы	9	8,267	6,652
		<b>1,695,535</b>	<b>1,202,879</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Товарно-материальные запасы		142,378	132,569
Торговая и прочая дебиторская задолженность		124,453	105,525
Налог на добавленную стоимость и прочие налоги к возмещению		148,551	108,706
Предоплата по налогу на прибыль		3,374	8,892
Авансы выданные и расходы будущих периодов		126,001	165,321
Прочие финансовые активы		301,408	144,125
Денежные средства с ограничением по использованию		60,888	79,322
Денежные средства и их эквиваленты		176,972	65,992
		<b>1,084,025</b>	<b>810,452</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>2,779,560</b>	<b>2,013,331</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал		33,656	33,656
Добавочный капитал		14,689	14,671
Резерв курсовых разниц		47,681	(28,641)
Нераспределенная прибыль		965,025	834,309
		<b>1,061,051</b>	<b>853,995</b>
Неконтрольные доли владения		34,919	30,917
		<b>1,095,970</b>	<b>884,912</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	11	1,376,819	729,472
Отложенные налоговые обязательства	9	66,319	59,782
Резерв на ликвидацию основных средств и восстановление месторождений		485	598
Прочие долгосрочные обязательства		2,249	-
		<b>1,445,872</b>	<b>789,852</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	11	30,337	47,411
Торговая и прочая кредиторская задолженность		50,905	32,612
Авансы полученные и начисленные расходы		95,264	211,576
Задолженность по налогу на прибыль		3,214	1,192
Прочие налоги к уплате		57,998	45,776
		<b>237,718</b>	<b>338,567</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>1,683,590</b>	<b>1,128,419</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>2,779,560</b>	<b>2,013,331</b>

## ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЬЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА (НЕАУДИРОВАННО)  
в тысячах долларов США

	Капитал акционеров материнской компании				Итого	Неконтроль- ные доли владения	Итого капитал
	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резерв курсовых разниц	Нераспре- деленная прибыль			
<b>Капитал на 1 января 2010 года</b>	<b>33,656</b>	<b>16,674</b>	<b>(23,276)</b>	<b>646,335</b>	<b>673,389</b>	<b>29,257</b>	<b>702,646</b>
Прибыль за период	-	-	-	64,136	64,136	2,221	66,357
Прочие совокупные доходы	-	-	(22,973)	-	(22,973)	-	(22,973)
<b>Совокупный доход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(22,973)</b>	<b>64,136</b>	<b>41,163</b>	<b>2,221</b>	<b>43,384</b>
Эффект от изменения доли владения в дочерних предприятиях	-	(1,884)	-	-	(1,884)	(1,916)	(3,800)
<b>Капитал на 30 июня 2010 года</b>	<b>33,656</b>	<b>14,790</b>	<b>(46,249)</b>	<b>710,471</b>	<b>712,668</b>	<b>29,562</b>	<b>742,230</b>
Прибыль за период	-	-	-	123,838	123,838	1,894	125,732
Прочие совокупные доходы	-	-	17,608	-	17,608	-	17,608
<b>Совокупный доход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>17,608</b>	<b>123,838</b>	<b>141,446</b>	<b>1,894</b>	<b>143,340</b>
Эффект от изменения доли владения в дочерних предприятиях	-	(119)	-	-	(119)	(488)	(607)
Выбытие дочерних предприятий	-	-	-	-	-	(51)	(51)
<b>Капитал на 31 декабря 2010 года</b>	<b>33,656</b>	<b>14,671</b>	<b>(28,641)</b>	<b>834,309</b>	<b>853,995</b>	<b>30,917</b>	<b>884,912</b>
Прибыль за период	-	-	-	130,716	130,716	4,570	135,286
Прочие совокупные доходы	-	-	76,322	-	76,322	-	76,322
<b>Совокупный доход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>76,322</b>	<b>130,716</b>	<b>207,038</b>	<b>4,570</b>	<b>211,608</b>
Эффект от изменения доли владения в дочерних предприятиях	-	18	-	-	18	(79)	(61)
Дивиденды, выплаченные дочерними предприятиями	-	-	-	-	-	(489)	(489)
<b>Капитал на 30 июня 2011 года</b>	<b>33,656</b>	<b>14,689</b>	<b>47,681</b>	<b>965,025</b>	<b>1,061,051</b>	<b>34,919</b>	<b>1,095,970</b>

## ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЪЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА (НЕАУДИРОВАННО)  
в тысячах долларов США

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Прибыль до налогообложения	168,165	86,718
<b>Корректировки на:</b>		
Амортизацию и износ	26,421	20,019
Процентный доход	(5,537)	(3,718)
Финансовые расходы	25,448	17,065
(Доход)/убыток по курсовым разницам, нетто	(32,182)	18,701
Прочие неденежные корректировки	1,540	(61)
<b>Операционные денежные потоки до изменений в оборотном капитале</b>	<b>183,855</b>	<b>138,724</b>
<b>Изменения в оборотном капитале</b>		
Уменьшение/(увеличение) товарно-материальных запасов	1,791	(2,664)
Увеличение дебиторской задолженности	(1,232)	(154,936)
Уменьшение кредиторской задолженности	(114,929)	(5,347)
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>	<b>69,485</b>	<b>(24,223)</b>
Налог на прибыль уплаченный	(24,779)	(17,055)
Проценты уплаченные	(17,519)	(9,614)
<b>Денежные средства, полученные от/(направленные на) операционной деятельности, нетто</b>	<b>27,187</b>	<b>(50,892)</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Приобретение основных средств	(219,880)	(111,940)
Предоставленные займы	(338,490)	(69,729)
Поступления от погашения займов	18,016	36,903
Прочие операции по инвестиционной деятельности, нетто	4,355	(140)
<b>Денежные средства, направленные на инвестиционную деятельность, нетто</b>	<b>(535,999)</b>	<b>(144,906)</b>

## ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЪЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА (НЕАУДИРОВАННО)  
в тысячах долларов США

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Поступления от кредитов и займов, за вычетом расходов на их привлечение	950,513	383,899
Погашение кредитов и займов	(357,505)	(195,048)
<b>Денежные средства, полученные от финансовой деятельности, нетто</b>	<b>593,008</b>	<b>188,851</b>
Влияние изменения валютных курсов на остатки денежных средств, деноминированных в иностранной валюте	(1,409)	(4,445)
Эффект пересчета в валюту представления	9,759	(7,325)
<b>Изменение денежных средств, их эквивалентов и денежных средств с ограничением по использованию, нетто</b>	<b>92,546</b>	<b>(18,717)</b>
Денежные средства, их эквиваленты и денежные средства с ограничением по использованию на начало периода	145,314	263,745
<b>Денежные средства, их эквиваленты и денежные средства с ограничением по использованию на конец периода</b>	<b>237,860</b>	<b>245,028</b>



# ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЬЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

## ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА (НЕАУДИРОВАННО) в тысячах долларов США

---

### 1. ОРГАНИЗАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Альянс» («Компания») учреждено 26 ноября 2001 года в Москве, Российская Федерация. Центральный офис Компании расположен по адресу: Российская Федерация, 119002, Москва, пер. Сивцев Вражек, 39. Компания и ее дочерние предприятия («Группа») являются вертикально интегрированной нефтяной группой, осуществляющей добычу и переработку нефти, транспортировку и сбыт нефтепродуктов.

Единственным акционером Компании по состоянию на 30 июня 2011 года и 31 декабря 2010 года являлась Alliance Oil Company, зарегистрированная на Бермудских островах.

### 2. ЗАЯВЛЕНИЕ О СООТВЕТСТВИИ

Сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учета № 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всей информации, необходимой для включения в полный комплект финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), и поэтому должна рассматриваться совместно с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2010 года.

### 3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИЗМЕНЕНИЕ ОЦЕНОЧНЫХ ЗНАЧЕНИЙ

При составлении данной сокращенной консолидированной финансовой отчетности использовались те же принципы учета, представления информации и методы расчета, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, за исключением реклассификаций, описанных в Примечании 4.

Ряд новых и пересмотренных стандартов и интерпретаций, опубликованных КИМСФО, вступил в силу с 1 января 2011 года. Влияние применения данных стандартов и интерпретаций на подготовку сокращенной консолидированной финансовой отчетности оценивается руководством Группы как незначительное.

### 4. РЕКЛАССИФИКАЦИЯ РАСХОДОВ

Определенная сравнительная информация, представленная в сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2011 года, была реклассифицирована. Реклассификации вызваны решением руководства улучшить представление информации о результатах деятельности Группы посредством представления расходов в соответствии со структурой бизнеса.

## ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЪЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

### ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА (НЕАУДИРОВАННО) в тысячах долларов США

Эффект реклассификации представлен ниже:

	<u>До</u> <u>реклассификации</u>	<u>После</u> <u>реклассификации</u>	<u>Эффект</u>
Общехозяйственные и административные расходы	(116,703)	-	116,703
Прочие расходы	(1,750)	-	1,750
Коммерческие расходы	-	(93,732)	(93,732)
Административные расходы	-	(16,399)	(16,399)
Амортизация торговых и прочих производственных активов	-	(6,572)	(6,572)
Прочие операционные расходы, нетто	-	(1,750)	(1,750)
			<u><u>-</u></u>

#### 5. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Руководство определяет отчетные сегменты на основании ключевых направлений деятельности компаний Группы. В результате выделено два основных сегмента: «разведка и добыча нефти», который включает в себя деятельность по разведке, оценке и разработке месторождений и добыче нефти, а также «нефтепереработка, транспортировка и продажа нефтепродуктов», который включает в себя деятельность по переработке нефти в нефтепродукты, транспортировке и реализации нефтепродуктов. Показатели данных сегментов оцениваются руководством на регулярной основе. Прочие дочерние предприятия Группы, не участвующие в основной деятельности, объединены в сегмент «Прочие компании». Сверка данных управленческого учета с сокращенной консолидированной финансовой отчетностью представлена ниже:

## ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЬЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

### ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА (НЕАУДИРОВАННО) в тысячах долларов США

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года

	Разведка и добыча нефти	Нефтепе- реработка, транспор- тировка и продажа нефте- продуктов	Прочие компании	Элимини- рование	Корректи- ровки	Итого
Выручка сегмента	107,611	1,400,405	-	(47,995)	(1,040)	1,458,981
За вычетом межсегментной выручки	(47,656)	(339)	-	47,995	-	-
Выручка от внешних покупателей	59,955	1,400,066	-	-	(1,040)	1,458,981
<b>Операционная прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>56,745</b>	<b>102,180</b>	<b>(1,249)</b>	-	<b>(1,782)</b>	<b>155,894</b>
Финансовые расходы, нетто	(206)	17,501	(5,267)	-	243	12,271
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>56,539</b>	<b>119,681</b>	<b>(6,516)</b>	-	<b>(1,539)</b>	<b>168,165</b>
Налог на прибыль	(13,162)	(20,875)	820	-	338	(32,879)
<b>Прибыль за период</b>	<b>43,377</b>	<b>98,806</b>	<b>(5,696)</b>	-	<b>(1,201)</b>	<b>135,286</b>
<b>ЕВITDA</b>	<b>63,747</b>	<b>121,268</b>	<b>(1,167)</b>	-	<b>(1,576)</b>	<b>182,272</b>

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года

	Разведка и добыча нефти	Нефтепере- работка, транспор- тировка и продажа нефте- продуктов	Прочие компании	Элимини- рование	Корректи- ровки	Итого
Выручка сегмента	74,659	918,358	179	(23,224)	100	970,072
За вычетом межсегментной выручки	(22,065)	(1,159)	-	23,224	-	-
Выручка от внешних покупателей	52,594	917,199	179	-	100	970,072
<b>Операционная прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>35,178</b>	<b>88,354</b>	<b>(4,664)</b>	-	<b>(102)</b>	<b>118,766</b>
Финансовые расходы, нетто	(158)	(31,366)	(140)	-	(384)	(32,048)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>35,020</b>	<b>56,988</b>	<b>(4,804)</b>	-	<b>(486)</b>	<b>86,718</b>
Налог на прибыль	(8,392)	(12,093)	46	-	78	(20,361)
<b>Прибыль за период</b>	<b>26,628</b>	<b>44,895</b>	<b>(4,758)</b>	-	<b>(408)</b>	<b>66,357</b>
<b>ЕВITDA</b>	<b>41,565</b>	<b>101,612</b>	<b>(4,465)</b>	-	<b>27</b>	<b>138,739</b>

# ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЪЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

## ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА (НЕАУДИРОВАННО) в тысячах долларов США

Три месяца, закончившихся 30 июня 2011 года

	Разведка и добыча нефти	Нефтепере- работка, транспор- тировка и продажа нефте- продуктов	Прочие компании	Элимини- рование	Корректи- ровки	Итого
Выручка сегмента	54,546	775,011	-	(25,201)	49	804,405
За вычетом межсегментной выручки	(25,061)	(140)	-	25,201	-	-
Выручка от внешних покупателей	29,485	774,871	-	-	49	804,405
<b>Операционная прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>28,787</b>	<b>40,513</b>	<b>(594)</b>	-	<b>2,145</b>	<b>70,851</b>
Финансовые расходы, нетто	(609)	(2,581)	(5,268)	-	75	(8,383)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>28,178</b>	<b>37,932</b>	<b>(5,862)</b>	-	<b>2,220</b>	<b>62,468</b>
Налог на прибыль	(6,477)	(7,322)	806	-	(433)	(13,426)
<b>Прибыль за период</b>	<b>21,701</b>	<b>30,610</b>	<b>(5,056)</b>	-	<b>1,787</b>	<b>49,042</b>
<b>ЕВITDA</b>	<b>32,496</b>	<b>50,307</b>	<b>(551)</b>	-	<b>2,272</b>	<b>84,524</b>

Три месяца, закончившихся 30 июня 2010 года

	Разведка и добыча нефти	Нефтепере- работка, транспор- тировка и продажа нефте- продуктов	Прочие компании	Элимини- рование	Корректи- ровки	Итого
Выручка сегмента	37,555	458,048	87	(6,086)	(50)	489,554
За вычетом межсегментной выручки	(5,632)	(454)	-	6,086	-	-
Выручка от внешних покупателей	31,923	457,594	87	-	(50)	489,554
<b>Операционная прибыль/(убыток) сегмента</b>	<b>17,673</b>	<b>33,878</b>	<b>(3,704)</b>	-	<b>3,652</b>	<b>51,499</b>
Финансовые расходы, нетто	(668)	(32,813)	(69)	-	(384)	(33,934)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>17,005</b>	<b>1,065</b>	<b>(3,773)</b>	-	<b>3,268</b>	<b>17,565</b>
Налог на прибыль	(4,917)	(795)	25	-	(676)	(6,363)
<b>Прибыль за период</b>	<b>12,088</b>	<b>270</b>	<b>(3,748)</b>	-	<b>2,592</b>	<b>11,202</b>
<b>ЕВITDA</b>	<b>20,882</b>	<b>40,381</b>	<b>(3,604)</b>	-	<b>27</b>	<b>57,686</b>

## ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЪЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

### ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА (НЕАУДИРОВАННО) в тысячах долларов США

Выручка сегментов «Разведка и добыча нефти» и «Нефтепереработка, транспортировка и продажа нефтепродуктов» включает выручку от реализации нефти и нефтепродуктов, соответственно, а также прочую выручку от неосновной деятельности.

Показатель EBITDA сегментов «Разведка и добыча нефти» и «Нефтепереработка, транспортировка и продажа нефтепродуктов» рассчитана по данным управленческого учета.

Наиболее значительными корректировками в целях сопоставления результатов операционных сегментов и консолидированной финансовой отчетности являются элиминирование нереализованной прибыли/убытков, возникающих в результате межсегментных операций, и отложенный налог, начисленный по данной поправке.

#### 6. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ

	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2011 года	Три месяца, закончив- шихся 30 июня 2011 года	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2010 года	Три месяца, закончив- шихся 30 июня 2010 года
Приобретение нефти для переработки	513,324	298,122	322,988	173,151
Транспортные расходы	257,407	139,758	191,981	94,161
Прочие налоги, кроме налога на прибыль	63,813	39,706	31,347	14,431
Приобретение нефтепродуктов для перепродажи	42,873	16,654	55,271	36,483
Заработная плата и соответствующие налоги	16,177	7,593	10,965	5,182
Прочие	16,143	9,522	12,513	6,609
	<b>909,737</b>	<b>511,355</b>	<b>625,065</b>	<b>330,017</b>

## ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЪЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА (НЕАУДИРОВАННО)  
в тысячах долларов США

### 7. КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ

	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2011 года	Три месяца, закончив- шихся 30 июня 2011 года	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2010 года	Три месяца, закончив- шихся 30 июня 2010 года
Транспортные расходы	64,947	33,454	49,598	24,946
Заработная плата и соответствующие налоги	28,898	14,319	24,339	12,194
Ремонт и обслуживание оборудования	6,717	4,075	5,496	2,932
Прочие налоги, кроме налога на прибыль	4,014	2,051	3,804	1,517
Коммунальные услуги	3,835	1,636	3,444	1,157
Страхование	2,003	961	1,612	772
Затраты по экспортной реализации	1,273	457	1,762	900
Аренда	1,023	517	974	480
Прочие	4,514	2,591	2,703	1,593
	<b>117,224</b>	<b>60,061</b>	<b>93,732</b>	<b>46,491</b>

### 8. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2011 года	Три месяца, закончив- шихся 30 июня 2011 года	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2010 года	Три месяца, закончив- шихся 30 июня 2010 года
Процентные расходы по кредитам и займам	16,034	8,807	15,906	9,042
Процентные расходы по облигациям	8,247	5,717	617	312
Прочие	1,167	739	542	179
	<b>25,448</b>	<b>15,263</b>	<b>17,065</b>	<b>9,533</b>

### 9. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2011 года	Три месяца, закончив- шихся 30 июня 2011 года	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2010 года	Три месяца, закончив- шихся 30 июня 2010 года
Текущий налог	32,687	15,753	18,633	5,825
Отложенный налоговый расход/ (доход)	192	(2,327)	1,728	538
<b>Итого налог на прибыль</b>	<b>32,879</b>	<b>13,426</b>	<b>20,361</b>	<b>6,363</b>

## ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЬЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

### ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА (НЕАУДИРОВАННО) в тысячах долларов США

Движение отложенных налоговых активов и обязательств представлено ниже:

	30 июня 2011 года	31 декабря 2010 года
<b>Отложенные налоговые обязательства на начало периода, нетто</b>	<b>53,130</b>	<b>39,115</b>
Начислено за период	192	14,303
Эффект пересчета в валюту представления	4,730	(288)
<b>Отложенные налоговые обязательства на конец периода, нетто</b>	<b>58,052</b>	<b>53,130</b>
Отложенные налоговые обязательства	66,319	59,782
Отложенные налоговые активы	(8,267)	(6,652)
<b>Отложенные налоговые обязательства, нетто</b>	<b>58,052</b>	<b>53,130</b>

Ставка налога на прибыль, действующая в Российской Федерации, местонахождении большинства предприятий Группы, составляла 20% в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2011 и 2010 годов. С 1 января 2009 года ОАО «Хабаровский НПЗ» применяет ставку 15.5%, в соответствии с постановлением Хабаровского Края о снижении ставки налога на прибыль.

#### 10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, были построены и приобретены производственные и прочие активы на сумму 227,450 тыс. долл. США (2010: 119,456 тыс. долл. США), в том числе основные средства, связанные с реконструкцией ОАО «Хабаровский НПЗ» – 214,418 тыс. долл США (2010: 102,418 тыс. долл. США).

За три месяца, закончившихся 30 июня 2011 года, были построены и приобретены производственные и прочие активы на сумму 90,378 тыс. долл. США (2010: 41,005 тыс. долл. США), в том числе основные средства, связанные с реконструкцией ОАО «Хабаровский НПЗ» – 79,842 тыс. долл США (2010: 38,222 тыс. долл. США).

# ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЪЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

## ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА (НЕАУДИРОВАННО) в тысячах долларов США

### 11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2011 года			
	Процентная ставка	Основная сумма	Начисленные проценты	Итого
Неконвертируемые облигации, рубли	8.85%-14.0%	715,620	15,145	730,765
Кредиты и займы, доллары США	Libor6m +5.5%-10.0%	496,598	2,551	499,149
Кредиты и займы, евро	Euribor6m +5.5%-10.5%	174,322	2,760	177,082
Займы, рубли	-	147	13	160
<b>Итого кредиты и займы</b>		<b>1,386,687</b>	<b>20,469</b>	<b>1,407,156</b>
Текущая часть, подлежащая погашению в течение года				30,337
<b>Долгосрочная часть кредитов и займов</b>				<b>1,376,819</b>
	31 декабря 2010 года			
	Процентная ставка	Основная сумма	Начисленные проценты	Итого
Кредиты и займы, доллары США	Libor3m +2.5%-10.0%	517,708	4,504	522,212
Неконвертируемые облигации, рубли	9.75%-14.0%	171,317	6,942	178,259
Кредиты и займы, евро	Euribor6m +5.5%-10.5%	75,019	1,245	76,264
Займы, рубли	14.0%	136	12	148
<b>Итого кредиты и займы</b>		<b>764,180</b>	<b>12,703</b>	<b>776,883</b>
Текущая часть, подлежащая погашению в течение года				47,411
<b>Долгосрочная часть кредитов и займов</b>				<b>729,472</b>



## ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЪЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

### ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА (НЕАУДИРОВАННО) в тысячах долларов США

В таблице ниже представлены данные о сроках погашения кредитов и займов Группы, включая проценты, начисленные до даты финального погашения, на основе недисконтированных платежей, согласно договорам:

	30 июня 2011		
	Основная сумма	Начисленные проценты	Итого
В течение первого года с 30 июня 2011	9,868	127,473	137,341
В течение второго года с 30 июня 2011	27,756	127,625	155,381
Более двух лет с 30 июня 2011	1,406,978	451,683	1,858,661
<b>Итого предполагается к погашению</b>	<b>1,444,602</b>	<b>706,781</b>	<b>2,151,383</b>

По состоянию на 30 июня 2011 года кредиты и займы были обеспечены:

- 98.18% акций ОАО «Хабаровский НПЗ»;
- залогом основных средств с остаточной стоимостью 123,815 тыс. долл. США;
- финансовыми гарантиями, предоставленными Alliance Oil Company Ltd., акционером Компании.

По состоянию на 31 декабря 2010 года кредиты и займы были обеспечены:

- залогом 99.98% акций ОАО «Татнефтеотдача» и 98.18% акций ОАО «Хабаровский НПЗ»;
- залогом основных средств с остаточной стоимостью 105,711 тыс. долл. США;
- финансовыми гарантиями, предоставленными Alliance Oil Company Ltd., акционером Компании.

Наиболее существенное увеличение кредитов и займов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, произошло за счет:

- выпуска трехлетнего облигационного займа в размере 5,000,000 тыс.рублей (приблизительно 170,248 тыс.долл. США по курсу на дату операции) со сроком погашения в феврале 2014 года;
- выпуска десятилетних облигационных займов в общей сумме 10,000,000 тыс.рублей (приблизительно 360,968 тыс.долл. США по курсу на дату операции) с пятилетней офертой на погашение;
- получения 138,663 тыс.долл. США в рамках долгосрочной кредитной линии от Внешэкономбанка, погашение которой начнется в 2012 году.

## 12. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

К связанным сторонам относятся: акционеры, зависимые компании и предприятия, которыми владеют или которые контролируют те же компании, что и Группу, а также ключевой руководящий персонал.

## ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЬЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

### ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА (НЕАУДИРОВАННО) в тысячах долларов США

#### Остатки по взаиморасчетам и операции со связанными сторонами

В консолидированный отчет о финансовом положении включены следующие значительные остатки по взаиморасчетам со связанными сторонами:

	30 июня 2011 года	31 декабря 2010 года
<b>Акционеры</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	891	707
<b>Прочие связанные стороны</b>		
Прочие активы	456,670	124,759
Кредиты и займы	445,425	487,518
Торговая и прочая дебиторская задолженность	58,745	5,687
Авансы полученные и начисленные расходы	48,061	152,178
Авансы выданные и расходы будущих периодов	2,225	2,404
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1,338	1,032
Денежные средства и их эквиваленты	1,012	168

Прочие активы включали займы выданные и депозит, размещенный в коммерческом банке, являющемся связанной стороной.

В консолидированный отчет о прибылях и убытках включены следующие значительные операции со связанными сторонами:

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2010 года
<b>Зависимые предприятия</b>		
Выручка	20,320	-
Приобретение нефтепродуктов	3,774	5,123
<b>Прочие связанные стороны</b>		
Выручка	648,572	385,173
Приобретение товаров	111,724	50,715
Приобретение услуг	33,941	26,446
Финансовые расходы	15,308	12,295
Закапитализированные проценты	7,095	6,001
Расходы на благотворительность в Фонд имени З. Бажаева (для участия в Российском федеральном национальном проекте)	5,291	2,649
Процентный доход	3,729	1,191

В 2010 году функции управления Группой были переданы ООО «Нефтяная Компания Альянс» УК», управляющей компании ОАО «Нефтяная Компания «Альянс». Сумма вознаграждения за услуги управления за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года, составила 14,128 тыс. долл. США (2010: 10,124 тыс. долл. США).

## **ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЪЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА (НЕАУДИРОВАННО) в тысячах долларов США**

---

#### **13. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

##### **Обязательства по капитальным затратам**

В соответствии с условиями соглашений, действовавших на 30 июня 2011 года, сумма капитальных затрат будущих периодов составила 324,725 тыс. долл. (31 декабря 2010: 450,347 тыс. долл. США.)

##### **Лицензионные обязательства**

Государственные органы периодически проводят проверку деятельности Группы на предмет соблюдения ею лицензионных условий эксплуатации нефтяных месторождений. Руководство Группы предпринимает необходимые действия по исправлению ошибок или недостатков, обнаруженных в ходе таких проверок. Несоблюдение условий лицензий может привести к наложению штрафов, пеней, ограничений, приостановке использования или изъятию лицензий. По мнению руководства Группы любые проблемы несоблюдения требований, которые могут возникнуть в будущем, будут урегулированы посредством переговоров или путем реализации предложенных изменений и не окажут значительного влияния на консолидированное финансовое положение или финансовые результаты Группы.

##### **Судебные разбирательства**

Группа время от времени принимала и продолжает принимать участие в судебных разбирательствах и спорах, ни один из которых, по мнению руководства, как в отдельности, так и в совокупности с другими, не оказал и не окажет существенного негативного воздействия на Группу.

##### **Охрана окружающей среды**

Деятельность Группы в значительной степени подвержена контролю и регулированию со стороны федеральных, региональных и местных органов власти в Российской Федерации и Казахстане. Деятельность Группы связана с выбросами вредных примесей в атмосферу и воду, которые могут нанести ущерб растительному и животному миру в регионах, в которых Группа осуществляет свою деятельность, а также привести к другим негативным последствиям для окружающей среды.

Руководство Группы полагает, что Группа соблюдает все действующие законы и нормы, относящиеся к охране окружающей среды. Однако в Российской Федерации и Казахстане продолжают меняться законы и нормативные акты в области охраны окружающей среды. Руководство Группы не может спрогнозировать время или масштаб возможных изменений законов и норм, относящихся к охране окружающей среды. В случае наступления таких изменений от Группы может потребоваться проведение модернизации технической базы с тем, чтобы соответствовать более строгим нормам.

В соответствии с лицензионными соглашениями на право пользования недрами после завершения эксплуатации нефтегазовых месторождений Группа обязана осуществить ликвидацию основных средств (вывод из эксплуатации) и восстановить нарушенные земли. Предполагаемый размер затрат по уже известным обязательствам в связи с охраной окружающей среды был отражен в данной консолидированной финансовой отчетности. Руководство Группы проводит регулярную переоценку обязательств предприятий в области охраны окружающей среды. Оценки основываются на понимании руководством Группы требований действующего законодательства и условий лицензионных соглашений и размере и характере нефтяных месторождений, разрабатываемых в рамках лицензий. В случае изменения или уточнения в будущем требований применяемых законов и норм, регулирующих охрану окружающей среды, у Группы могут возникнуть дополнительные обязательства по восстановлению окружающей среды.

## **ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЪЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2011 ГОДА (НЕАУДИРОВАННО)  
в тысячах долларов США**

---

### **Налоговое законодательство и условия регулирования в Российской Федерации**

Правительство Российской Федерации продолжает реформирование экономической и коммерческой инфраструктуры в процессе перехода к рыночной экономике. В результате этого законодательство и нормативные документы, влияющие на экономическую ситуацию, продолжают быстро меняться. Изменения в законодательной сфере характеризуются недостаточной проработанностью, наличием различных толкований и сложившейся практикой вынесения произвольных суждений со стороны регулирующих органов. В частности, правильность начисления и уплаты налогов может проверяться рядом органов, которые имеют законное право налагать штрафы и начислять пени. Несмотря на то, что руководство Группы, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, считает, что обязательства по налогам отражены в полном объеме, вышеизложенные факты могут привести к возникновению дополнительных налоговых рисков для Группы.