

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

**Сокращенная промежуточная консолидированная  
финансовая отчетность**

за шесть месяцев, закончившихся  
30 июня 2014 года (неаудировано)

# ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЪЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

## СОДЕРЖАНИЕ

---

	<b>Страница</b>
СОКРАЩЕННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА:	
Консолидированный отчет о прибылях или убытках	1
Консолидированный отчет о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе	2
Консолидированный отчет о финансовом положении	3
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	4
Консолидированный отчет о движении денежных средств	5
Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности	6-11

# ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЪЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ ИЛИ УБЫТКАХ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) в миллионах рублей

	Примечание	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	Три месяца, закончившихся 30 июня 2014 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	Три месяца, закончившихся 30 июня 2013 года
<b>Выручка</b>					
Выручка от продажи нефтепродуктов		50,107	25,302	44,698	23,215
Выручка от продажи нефти		1,570	784	1,271	644
Выручка от прочей реализации		1,990	850	2,128	1,136
		<b>53,667</b>	<b>26,936</b>	<b>48,097</b>	<b>24,995</b>
<b>Себестоимость</b>					
Себестоимость реализованных нефтепродуктов	4	(41,547)	(20,903)	(36,826)	(18,753)
Себестоимость добычи нефти		(337)	(150)	(252)	(128)
Себестоимость прочей реализации		(1,702)	(717)	(1,478)	(726)
Амортизация нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих активов		(2,152)	(1,182)	(732)	(384)
		<b>7,929</b>	<b>3,984</b>	<b>8,809</b>	<b>5,004</b>
<b>Валовая прибыль</b>					
Коммерческие расходы	5	(4,601)	(2,186)	(4,411)	(2,234)
Административные расходы		(630)	(323)	(598)	(307)
Амортизация сбытовых и прочих активов		(316)	(160)	(285)	(142)
Прочие операционные расходы, нетто		(685)	(661)	(85)	(57)
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий		602	272	260	137
		<b>2,299</b>	<b>926</b>	<b>3,690</b>	<b>2,401</b>
<b>Операционная прибыль</b>					
Процентные доходы		426	290	504	197
Финансовые расходы		(1,894)	(1,037)	(1,269)	(626)
Убыток от производных финансовых инструментов		-	-	(115)	(101)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто		70	1,876	(1,547)	(1,274)
		<b>901</b>	<b>2,055</b>	<b>1,263</b>	<b>597</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>					
Налог на прибыль		(519)	(537)	(415)	(241)
		<b>382</b>	<b>1,518</b>	<b>848</b>	<b>356</b>
<b>ПРИБЫЛЬ ЗА ПЕРИОД</b>					
<b>Принадлежащая:</b>					
Акционеру материнской компании		188	1,406	759	324
Неконтролирующим акционерам		194	112	89	32
		<b>382</b>	<b>1,518</b>	<b>848</b>	<b>356</b>

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

### КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ ИЛИ УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) в миллионах рублей

	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2014 года	Три месяца, закончив- шихся 30 июня 2014 года	Шесть месяцев, закончив- шихся 30 июня 2013 года	Три месяца, закончив- шихся 30 июня 2013 года
Прибыль за период	382	1,518	848	356
Прочий совокупный (убыток)/доход				
(Убытки)/доходы, которые впоследствии не будут реклассифицированы в прибыли или убытки				
Эффект пересчета зарубежных предприятий	(134)	(61)	41	32
	<u>(134)</u>	<u>(61)</u>	<u>41</u>	<u>32</u>
(Убытки)/доходы, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли или убытки				
Эффект пересчета зарубежных предприятий	(524)	(245)	167	114
Резерв по переоценке инвестиций	(13)	(32)	-	-
	<u>(537)</u>	<u>(277)</u>	<u>167</u>	<u>114</u>
Прочий совокупный (убыток)/доход за период	<u>(671)</u>	<u>(338)</u>	208	146
<b>ИТОГО СОВОКУПНЫЙ (УБЫТОК)/ДОХОД ЗА ПЕРИОД</b>	<b><u>(289)</u></b>	<b><u>1,180</u></b>	<b><u>1,056</u></b>	<b><u>502</u></b>
<b>Принадлежащий:</b>				
Акционеру материнской компании	(349)	1,129	926	438
Неконтролирующим акционерам	60	51	130	64

# ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЪЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) в миллионах рублей

	Приме- чание	30 июня 2014 года	31 декабря 2013 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	6	71,491	68,609
Гудвилл		357	357
Инвестиции в зависимые и совместные предприятия		6,980	6,376
Финансовые активы	7	9,013	896
Отложенные налоговые активы		189	90
Прочие активы		49	325
		<b>88,079</b>	<b>76,653</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Товарно-материальные запасы		9,505	8,182
Торговая и прочая дебиторская задолженность		3,165	3,187
Налог на добавленную стоимость и прочие налоги к возмещению		4,941	7,396
Предоплата по налогу на прибыль		72	107
Авансы выданные и расходы будущих периодов	8	3,355	5,856
Финансовые активы	7	2,661	2,055
Денежные средства и их эквиваленты		2,498	3,430
		<b>26,197</b>	<b>30,213</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>114,276</b>	<b>106,866</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал		998	998
Добавочный капитал		1,900	1,899
Накопленный резерв курсовых разниц		(361)	163
Резерв по переоценке инвестиций		154	167
Нераспределенная прибыль		40,940	40,752
<b>Капитал акционера материнской компании</b>		<b>43,631</b>	<b>43,979</b>
Доля неконтролирующих акционеров		1,734	1,675
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>45,365</b>	<b>45,654</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	9	55,084	47,540
Отложенные налоговые обязательства		1,315	1,594
Резерв на вывод основных средств из эксплуатации и восстановление месторождений		8	1
Пенсионные обязательства		176	176
		<b>56,583</b>	<b>49,311</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	9	2,393	5,507
Торговая и прочая кредиторская задолженность		1,663	1,603
Авансы полученные и начисленные расходы	10	6,518	3,457
Задолженность по налогу на прибыль		291	10
Прочие налоги к уплате		1,463	1,324
		<b>12,328</b>	<b>11,901</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>68,911</b>	<b>61,212</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>114,276</b>	<b>106,866</b>

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

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ  
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

в миллионах рублей

	Капитал акционера материнской компании					Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Уставный капитал	Добавочный капитал	Накопленный резерв курсовых разниц	Резерв по переоценке инвестиций	Нераспределенная прибыль			
<b>1 января 2013 года</b>	<b>998</b>	<b>1,886</b>	<b>(13)</b>	<b>-</b>	<b>39,249</b>	<b>42,120</b>	<b>1,410</b>	<b>43,530</b>
Прибыль за период	-	-	-	-	759	759	89	848
Прочий совокупный доход	-	-	167	-	-	167	41	208
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>167</b>	<b>-</b>	<b>759</b>	<b>926</b>	<b>130</b>	<b>1,056</b>
Эффект от изменения доли владения в дочерних предприятиях	-	10	-	-	-	10	(19)	(9)
<b>30 июня 2013 года</b>	<b>998</b>	<b>1,896</b>	<b>154</b>	<b>-</b>	<b>40,008</b>	<b>43,056</b>	<b>1,521</b>	<b>44,577</b>
<b>1 января 2014 года</b>	<b>998</b>	<b>1,899</b>	<b>163</b>	<b>167</b>	<b>40,752</b>	<b>43,979</b>	<b>1,675</b>	<b>45,654</b>
Прибыль за период	-	-	-	-	188	188	194	382
Прочий совокупный убыток	-	-	(524)	(13)	-	(537)	(134)	(671)
<b>Итого совокупный (убыток)/доход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(524)</b>	<b>(13)</b>	<b>188</b>	<b>(349)</b>	<b>60</b>	<b>(289)</b>
Эффект от изменения доли владения в дочерних предприятиях	-	1	-	-	-	1	(1)	-
<b>30 июня 2014 года</b>	<b>998</b>	<b>1,900</b>	<b>(361)</b>	<b>154</b>	<b>40,940</b>	<b>43,631</b>	<b>1,734</b>	<b>45,365</b>

# ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЪЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) в миллионах рублей

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Прибыль до налогообложения	901	1,263
<b>Корректировки:</b>		
Амортизация	2,468	1,017
Процентные доходы	(426)	(504)
Финансовые расходы	1,894	1,269
Убыток от производных финансовых инструментов	-	115
(Прибыль)/убыток от курсовых разниц, нетто	(70)	1,547
Доля в прибыли зависимых и совместных предприятий	(602)	-
Прочие	108	(139)
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности, до изменений в оборотном капитале</b>	<b>4,273</b>	<b>4,568</b>
<b>Изменения в оборотном капитале</b>		
Увеличение товарно-материальных запасов	(1,265)	(191)
Уменьшение дебиторской задолженности, авансов выданных и расходов будущих периодов	5,477	102
Увеличение /(уменьшение) кредиторской задолженности, авансов полученных и начисленных расходов	2,705	(366)
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>	<b>11,190</b>	<b>4,113</b>
Налог на прибыль уплаченный	(546)	(1,147)
Проценты уплаченные	(1,811)	(1,140)
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности, нетто</b>	<b>8,833</b>	<b>1,826</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Инвестиции в нефтедобывающие активы	(122)	(231)
Инвестиции в нефтеперерабатывающие активы	(3,707)	(3,704)
Инвестиции в сбытовые и прочие активы	(836)	(351)
Проценты капитализированные и уплаченные	(431)	(1,073)
Проценты полученные	327	578
Предоставленные займы	(9,895)	(2,691)
Поступления от погашения займов выданных	1,216	14,117
Прочие операции по инвестиционной деятельности, нетто	38	57
<b>Денежные средства, (направленные на)/полученные от инвестиционной деятельности, нетто</b>	<b>(13,410)</b>	<b>6,702</b>
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>		
Поступления от кредитов и займов	8,719	3,100
Погашение кредитов и займов	(6,214)	(10,125)
Поступления от овердрафта, нетто	1,151	-
Докупка долей в дочерних предприятиях	(1)	(8)
<b>Денежные средства, полученные от/(направленные на) финансовую деятельность, нетто</b>	<b>3,655</b>	<b>(7,033)</b>
Влияние изменения валютных курсов на остатки денежных средств, денонмированных в иностранной валюте	76	(11)
Эффект пересчета зарубежных предприятий	(86)	5
<b>Изменение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>(932)</b>	<b>1,489</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>	<b>3,430</b>	<b>3,692</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>2,498</b>	<b>5,181</b>

# ОАО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «АЛЬЯНС» И ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

## ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) в миллионах рублей

---

### 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 2014 и 31 декабря 2013 годов являлась Alliance Oil Company Ltd, зарегистрированная на Бермудских островах.

### 2. ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТНОСТИ

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) № 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность не аудирована и не включает всей информации, которую необходимо раскрывать в годовой финансовой отчетности. Группа не раскрывала информацию, которая в значительной мере дублировала бы информацию, содержащуюся в аудированной годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) (например, принципы учетной политики и подробные сведения о статьях, не претерпевших существенных изменений по суммам или по составу). Руководство полагает, что раскрытия, содержащиеся в настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, предоставляют достаточную информацию при условии рассмотрения данной отчетности совместно с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, подготовленной в соответствии с МСФО. По мнению руководства, в настоящую финансовую отчетность были внесены все корректировки, необходимые для достоверного представления финансового положения, результатов деятельности, отчетов об изменениях в собственном капитале и движении денежных средств Группы за промежуточные отчетные периоды.

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

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе принципа исторической стоимости, за исключением переоценки ряда финансовых инструментов.

В настоящей сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности использованы те же принципы учетной политики, способы представления и методы расчета, что и в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, за исключением влияния применения стандартов и интерпретаций, указанных ниже.

Ряд пересмотренных стандартов и интерпретаций вступили в силу с отчетного периода и были учтены при составлении данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности. Влияние применения данных стандартов и интерпретаций на подготовку сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности оценивается руководством Группы как незначительное.



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

### ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

в миллионах рублей

Существенные суждения руководства в отношении применяемой учетной политики и основные источники неопределенности в оценках, использованных при подготовке данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствуют аналогичным суждениям и источникам, которые применялись в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2013 года, подготовленной в соответствии с МСФО.

#### 4. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	Три месяца, закончившихся 30 июня 2014 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	Три месяца, закончившихся 30 июня 2013 года
Приобретение нефти для переработки	24,282	12,101	20,406	9,794
Транспортные расходы	9,059	4,369	9,368	4,746
Приобретение нефтепродуктов для перепродажи	3,055	1,526	3,685	2,691
Прочие налоги, за исключением налога на прибыль	2,841	1,661	1,616	682
Заработная плата и социальные взносы	596	308	542	280
Прочие затраты	1,714	938	1,209	560
	<b>41,547</b>	<b>20,903</b>	<b>36,826</b>	<b>18,753</b>

#### 5. КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года	Три месяца, закончившихся 30 июня 2014 года	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года	Три месяца, закончившихся 30 июня 2013 года
Транспортные расходы	2,867	1,372	2,674	1,355
Заработная плата и социальные взносы	988	479	919	459
Ремонт и текущее обслуживание оборудования	219	85	244	129
Коммунальные услуги	138	49	135	52
Прочие затраты	389	201	439	239
	<b>4,601</b>	<b>2,186</b>	<b>4,411</b>	<b>2,234</b>

#### 6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, были построены и приобретены производственные и прочие активы на сумму 5,686 млн. рублей (2013: 6,103 млн. рублей), в том числе основные средства, связанные с реконструкцией ОАО «Хабаровский НПЗ» – 4,758 млн. рублей (2013: 5,460 млн. рублей).

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

### ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) в миллионах рублей

За три месяца, закончившихся 30 июня 2014 года, были построены и приобретены производственные и прочие активы на сумму 2,402 млн. рублей (2013: 3,136 млн. рублей), в том числе основные средства, связанные с реконструкцией ОАО «Хабаровский НПЗ» – 1,887 млн. рублей (2013: 2,677 млн. рублей).

#### 7. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 30 июня 2014 года финансовые активы увеличились на 8,723 млн. рублей по сравнению с 31 декабря 2013 года в основном за счет выдачи долгосрочных и краткосрочных займов связанным сторонам.

#### 8. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ И РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

По состоянию на 30 июня 2014 года авансы выданные и расходы будущих периодов снизились на 2,501 млн. рублей по сравнению с 31 декабря 2013 года в основном за счет авансов, выданных в счет поставок нефтепродуктов, нефти и транспортных услуг по железной дороге.

#### 9. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2014 года			
	Процентная ставка	Основная сумма	Начисленные проценты	Итого
Кредиты и займы, доллары США	5.3%-10%	28,428	144	28,572
Кредиты и займы, рубли	9.5%-11.97%	16,959	230	17,189
Кредиты и займы, евро	10.5%	1,637	71	1,708
Неконвертируемые облигации, рубли	8.85%	9,963	45	10,008
<b>Итого кредиты и займы</b>		<b>56,987</b>	<b>490</b>	<b>57,477</b>
Текущая часть, подлежащая погашению в течение года				(2,393)
<b>Долгосрочная часть кредитов и займов</b>				<b>55,084</b>

	31 декабря 2013 года			
	Процентная ставка	Основная сумма	Начисленные проценты	Итого
Кредиты и займы, доллары США	5.3%-10%	26,995	88	27,083
Кредиты и займы, рубли	9.5%-10.5%	8,986	73	9,059
Кредиты и займы, евро	10.5%	1,606	113	1,719
Неконвертируемые облигации, рубли	8.85%-9.25%	14,952	234	15,186
<b>Итого кредиты и займы</b>		<b>52,539</b>	<b>508</b>	<b>53,047</b>
Текущая часть, подлежащая погашению в течение года				(5,507)
<b>Долгосрочная часть кредитов и займов</b>				<b>47,540</b>

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

### ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) в миллионах рублей

По состоянию на 30 июня 2014 и 31 декабря 2013 годов кредиты и займы были обеспечены финансовыми гарантиями, предоставленными Alliance Oil Company Ltd, акционером Компании.

В таблице ниже представлены данные об ожидаемых сроках погашения кредитов и займов Группы по состоянию на 30 июня 2014 года, включая начисленные проценты, на основе недисконтированных платежей:

	Основная сумма	Проценты	Итого
В течение первого года	1,903	4,611	6,514
В течение второго года	11,628	4,397	16,025
Более двух лет	43,654	17,850	61,504
<b>Итого к погашению</b>	<b>57,185</b>	<b>26,858</b>	<b>84,043</b>

Процентные платежи рассчитываются на основе процентной ставки, действовавшей на 30 июня 2014 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, Группа привлекла финансирование в размере 18,795 млн. рублей, также были погашены кредиты и займы в размере 15,139 млн. рублей.

Финансовые расходы состоят в основном из процентов по кредитам и займам. Финансовые расходы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, составили 1,894 млн. рублей (2013: 1,269 млн. рублей). Увеличение произошло за счет уменьшения суммы капитализированных процентов в связи с вводом в эксплуатацию в отчетном периоде части нефтеперерабатывающих активов в рамках реконструкции ОАО «Хабаровский НПЗ».

В январе 2014 года дочерним предприятием Группы ОАО «Хабаровский НПЗ» был получен долгосрочный кредит в размере 5,000 млн. рублей с фиксированной процентной ставкой 11.97% годовых и сроком погашения в январе 2024 года.

#### 10. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ И НАЧИСЛЕННЫЕ РАСХОДЫ

По состоянию на 30 июня 2014 года авансы полученные и начисленные расходы выросли на 3,061 млн. рублей по сравнению с 31 декабря 2013 года в основном в результате получения авансов за нефтепродукты от связанных сторон.

#### 11. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

К связанным сторонам относятся: акционер, зависимые и совместные предприятия и предприятия, которыми владеют или которые контролируют те же компании, что и Группу.

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

### ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

в миллионах рублей

В таблице ниже представлены существенные остатки по взаиморасчетам со связанными сторонами:

	<u>30 июня 2014 года</u>	<u>31 декабря 2013 года</u>
<b>Акционер</b>		
Финансовые активы	140	131
<b>Зависимые и совместные предприятия</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	46	35
Авансы полученные и начисленные расходы	118	66
<b>Прочие связанные стороны</b>		
Финансовые активы	10,795	1,843
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1,140	1,932
Авансы выданные и расходы будущих периодов	9	134
Кредиты и займы	12,060	11,380
Торговая и прочая кредиторская задолженность	107	561
Авансы полученные и начисленные расходы	4,255	134

По состоянию на 30 июня 2014 и 31 декабря 2013 годов финансовые активы включали займы выданные.

В таблице ниже представлены существенные операции со связанными сторонами:

	<u>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года</u>	<u>Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года</u>
<b>Зависимые и совместные предприятия</b>		
Выручка	1,359	1,439
Приобретение нефтепродуктов	34	1,773
Предоставление займов	60	210
Возврат займов	60	210
<b>Прочие связанные стороны</b>		
Выручка	11,676	13,749
Приобретение нефти	1,200	1,355
Приобретение услуг	776	772
Процентный доход	355	434
Финансовые расходы	531	463
Проценты капитализированные по кредитам	79	223
Благотворительность	23	2
Предоставление займов	9,771	2,136
Возврат займов	867	13,759

В 2010 году функции управления Группой были переданы ООО «Нефтяная Компания Альянс» УК» (ранее ООО «Альянс Менеджмент»), компании, находящейся под контролем акционера Группы. Сумма вознаграждения за услуги управления за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года составила 450 млн. рублей (2013: 450 млн. рублей).

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

### **ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2014 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)**

*в миллионах рублей*

---

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

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

В соответствии с условиями соглашений, действовавших на 30 июня 2014 года, сумма капитальных затрат будущих периодов составила 6,909 млн. рублей (31 декабря 2013: 8,375 млн. рублей).

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

В июле 2014 года дочерним предприятием Группы ЗАО «Альянс Ойл» был получен краткосрочный кредит в размере 350 млн. долл. США (12,504 млн. рублей по курсу на дату транзакции) с фиксированной процентной ставкой 3,75% годовых.