

Группа «Башнефть»

**Промежуточная сокращенная
консолидированная финансовая отчетность
за три и шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2013 года
(неаудировано)**

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

СОДЕРЖАНИЕ

	Страница
ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА	1
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ ПО ОБЗОРУ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ	2
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 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	8-23

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПОЛОЖЕНИЕ ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РУКОВОДСТВА ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 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 30 июня 2013 года, результаты ее деятельности за три и шесть месяцев, закончившихся на эту дату, движение денежных средств и изменения в капитале за шесть месяцев, 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.

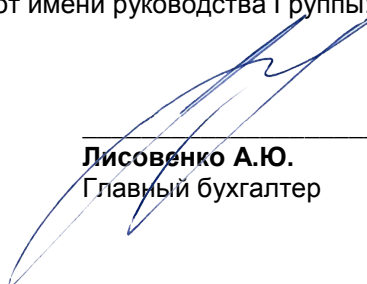
Руководство также несет ответственность за:

- 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 и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, была утверждена от имени руководства Группы:



Корсик А.Л.
Президент



Лисовенко А.Ю.
Главный бухгалтер

Уфа, Российская Федерация
25 сентября 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 30 июня 2013 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на эту дату, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, 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*».

Deloitte + Touche CIS

Москва, Российская Федерация
25 сентября 2013 года

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

	Примечания	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
Выручка	5	134,903	126,524	260,483	245,261
Экспортные пошлины и акцизы		(38,558)	(36,819)	(75,135)	(67,069)
Стоимость приобретенных нефти, газа и нефтепродуктов		(29,696)	(26,560)	(58,401)	(56,050)
Налоги, за исключением налога на прибыль	7	(16,813)	(17,208)	(33,317)	(33,497)
Производственные и операционные расходы		(15,301)	(13,831)	(27,760)	(25,128)
Транспортные расходы		(7,552)	(6,410)	(14,311)	(11,835)
Амортизация		(4,724)	(4,993)	(9,135)	(9,425)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(3,939)	(3,744)	(7,418)	(6,809)
Прочие операционные (расходы)/доходы, нетто		(314)	1,828	(188)	3,840
Прибыль от операционной деятельности		18,006	18,787	34,818	39,288
Финансовые доходы	8	1,299	1,337	2,327	2,426
Финансовые расходы	8	(2,520)	(2,990)	(5,256)	(5,847)
Положительные курсовые разницы, нетто		368	911	599	926
Доля в прибыли/(убытке) зависимой компании и совместной деятельности за вычетом налога на прибыль		272	(1,645)	143	(1,294)
Прибыль до налогообложения		17,425	16,400	32,631	35,499
Расходы по налогу на прибыль	9	(4,157)	(4,383)	(7,341)	(8,506)
Прибыль за период и совокупный доход за период		13,268	12,017	25,290	26,993
Принадлежащие:					
Акционерам материнской компании		13,162	10,705	25,154	24,038
Неконтролирующим долям владения		106	1,312	136	2,955
		13,268	12,017	25,290	26,993
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ					
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение периода		157,085,505	149,137,922	157,085,505	149,139,719
Базовая и разводненная прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию)		69.01	58.33	131.88	130.98

Прилагаемые на стр. 8-23 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

	Приме- чания	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
АКТИВЫ			
<i>Внеоборотные активы</i>			
Основные средства	10	288,428	277,149
Авансы на приобретение основных средств		308	632
Нематериальные активы		1,749	1,830
Финансовые активы	11	29,105	29,318
Инвестиции в зависимую компанию и совместную деятельность		36,155	28,619
Долгосрочные запасы		2,268	2,351
Прочие внеоборотные активы		435	1,998
		358,448	341,897
<i>Оборотные активы</i>			
Запасы		27,180	23,839
Финансовые активы	11	18,330	18,635
Торговая и прочая дебиторская задолженность		32,198	28,366
Авансы выданные и расходы будущих периодов		6,750	5,649
Предоплата по налогу на прибыль		1,100	2,485
Прочие налоги к возмещению		19,920	22,534
Денежные средства и их эквиваленты		19,649	20,104
		125,127	121,612
ИТОГО АКТИВЫ		483,575	463,509
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
<i>Капитал и резервы</i>			
Уставный капитал		2,501	2,501
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(38,147)	(38,147)
Добавочный капитал		83,753	83,651
Нераспределенная прибыль		216,022	194,975
Капитал акционеров материнской компании		264,129	242,980
Неконтролирующие доли владения		3,883	4,928
		268,012	247,908
<i>Долгосрочные обязательства</i>			
Займы и кредиты	13	90,953	78,201
Обязательства по восстановлению окружающей среды		7,455	7,083
Отложенные налоговые обязательства		37,936	37,561
Прочие долгосрочные обязательства		6,258	5,931
		142,602	128,776
<i>Краткосрочные обязательства</i>			
Займы и кредиты	13	14,879	32,007
Торговая и прочая кредиторская задолженность		37,029	28,942
Задолженность по выплате дивидендов		4,788	224
Авансы полученные		6,056	14,156
Резервы		1,381	718
Обязательство по налогу на прибыль		334	393
Прочие налоговые обязательства		8,494	10,385
		72,961	86,825
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		215,563	215,601
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		483,575	463,509

Прилагаемые на стр. 8-23 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

В миллионах российских рублей

	Примечания	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2013 года	2012 года
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Прибыль до налогообложения		32,631	35,499
Корректировки:			
Амортизация		9,135	9,425
Убыток от выбытия основных средств		2	620
Финансовые доходы		(2,327)	(2,426)
Финансовые расходы		5,256	5,847
Обесценение основных средств		126	134
Доля в (прибыли)/убытке зависимой компании и совместной деятельности		(143)	1,294
Убыток от выбытия дочерних предприятий		24	-
Положительные курсовые разницы, нетто		(140)	(396)
Изменение резервов, нетто		755	(3,203)
Прочие, нетто		(377)	(740)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности, до изменений в оборотном капитале		44,942	46,054
Изменения в оборотном капитале:			
Запасы		(2,763)	(2,242)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(3,154)	(1,971)
Авансы выданные и расходы будущих периодов		101	53
Прочие налоги к возмещению		2,586	9,048
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(648)	(262)
Авансы полученные		(8,100)	(2,082)
Прочие налоговые обязательства		(630)	(810)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		32,334	47,788
Проценты уплаченные		(3,855)	(5,004)
Налог на прибыль уплаченный		(5,722)	(6,972)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО		22,757	35,812

Прилагаемые на стр. 8-23 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

В миллионах российских рублей

	Примечания	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2013 года	2012 года
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение основных средств		(14,282)	(13,352)
Поступления от реализации основных средств		1,025	157
Дополнительное вложение в совместную деятельность		(7,393)	(1,672)
Приобретение дочерних предприятий, за вычетом денежных средств приобретенных компаний		-	(510)
Выбытие предприятий специального назначения и дочерних предприятий		(152)	(61)
Приобретение нематериальных активов		(188)	(133)
Приобретение финансовых активов		(11,093)	(47,422)
Поступление от реализации финансовых активов		11,561	12,179
Проценты полученные		2,163	1,011
Дивиденды полученные		118	-
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО		(18,241)	(49,803)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
Приобретение неконтролирующих долей владения в дочерних предприятиях и предприятиях специального назначения		(527)	(7,964)
Приобретение собственных акций Компании	12	-	(11,070)
Привлечение кредитов и займов		31,450	25,388
Погашение кредитов и займов		(36,338)	(5,640)
Дивиденды, выплаченные Компанией		(15)	(26)
Дивиденды, выплаченные дочерними предприятиями Группы		-	(16)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА, (ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ В) ПОЛУЧЕННЫЕ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НЕТТО		(5,430)	672
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов, нетто		(914)	(13,319)
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		459	588
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		19,649	15,623

Прилагаемые на стр. 8-23 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)

В миллионах российских рублей

	Примечания	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		-	-	-	24,038	24,038	2,955	26,993
Итого совокупный доход за период		-	-	-	24,038	24,038	2,955	26,993
Результат обязательного выкупа акций в рамках реорганизации Группы	12	-	(11,070)	-	4,252	(6,818)	(12,216)	(19,034)
Дивиденды	12	-	-	-	(18,235)	(18,235)	(54)	(18,289)
Прочие операции с капиталом		-	-	-	-	-	(48)	(48)
Баланс на 30 июня 2012 года		2,252	(24,311)	34,736	166,925	179,602	36,949	216,551
Баланс на 1 января 2013 года		2,501	(38,147)	83,651	194,975	242,980	4,928	247,908
Прибыль за период		-	-	-	25,154	25,154	136	25,290
Итого совокупный доход за период		-	-	-	25,154	25,154	136	25,290
Дивиденды	12	-	-	-	(4,573)	(4,573)	(5)	(4,578)
Увеличение доли владения в дочерних предприятиях		-	-	-	490	490	(1,017)	(527)
Прочие операции с капиталом		-	-	102	(24)	78	(159)	(81)
Баланс на 30 июня 2013 года		2,501	(38,147)	83,753	216,022	264,129	3,883	268,012

Прилагаемые на стр. 8-23 примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

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 481 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, 450077, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30 стр.1.

По состоянию на 30 июня 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	
		30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
ООО «Башнефть-Добыча»	Добыча сырой нефти и газа	100%	100%
ООО «Башнефть-Сервисные Активы»	Оказание нефтесервисных услуг	100%	100%
ООО «Башнефть-Регион»	Продажа нефтепродуктов	100%	100%
ОАО «Уфаоргсинтез»	Производство нефтехимии	72%	67%

По состоянию на 30 июня 2013 года в состав Группы входило 7 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.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

2. ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТНОСТИ И ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Заявление о соответствии

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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

Поправка 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 прибылях и убытках и 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 увольнении. 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 И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

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 с 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.

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 / 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 И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

МСФО № 11 «Совместная деятельность» – МСФО № 11 был выпущен в мае 2011 года и заменил 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 раскрытия 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 настоящих 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 три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 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. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Группа, следуя изменениям во внутренних политиках, изменила структуру и содержание информации в разрезе по сегментам, предоставляемой на рассмотрение Совету Директоров. Соответственно, информация о финансовых результатах по сегментам за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, и сравнительный период 2012 года представлена на основании других принципов сегментации и оценки прибыли или убытка по сегментам, чем в последней годовой консолидированной финансовой отчетности.

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:

- Сегмент «Добыча» представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися геологоразведкой и производством сырой нефти; и
- Сегмент «Переработка и Сбыт» представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися переработкой и реализацией сырой нефти и нефтепродуктов на экспорт и на внутренний рынок.

Информация о прочих дочерних предприятиях и бизнес-единицах Компании, занимающихся оказанием нефтесервисных услуг, услуг по обслуживанию и хранению, а также прочей непрофильной деятельностью, ни одно из которых не удовлетворяет критериям для представления в качестве отчетного сегмента, представлена в составе «Все прочие сегменты».

В течение 2012 года операционное и финансовое управление ОАО «Уфаоргсинтез» (далее «Уфаоргсинтез») было передано ОАО «Объединенная нефтехимическая компания» (далее «ОНК»), дочернему предприятию Компании. Начиная с 2012 года, информация о результатах деятельности ОНК не включается в отчеты, представляемые Совету Директоров, и результаты деятельности ОНК и его дочерних предприятий отражаются в составе «Реконсиляции» в таблицах, представленных ниже.

Между отчетными сегментами «Добыча», «Переработка и Сбыт» и «Все прочие сегменты» существуют различные уровни интеграции. Межсегментная выручка сегмента «Добыча» представляет собой передачу нефти сегментам «Переработка и Сбыт» с целью переработки и продажи сырой нефти и оценивается на основе рыночных цен на сырую нефть. Межсегментная выручка сегментов «Переработка и Сбыт» и «Все прочие сегменты» представляет собой реализацию нефтепродуктов и сопутствующих услуг. Межсегментное ценообразование основано на рыночных условиях.

Информация о результатах деятельности каждого из отчетных сегментов рассматривается Советом Директоров. В основе оценки результатов деятельности сегментов лежит EBITDA, так как руководство Группы считает, что данный показатель является наиболее подходящим для оценки результатов деятельности конкретного сегмента в сравнении с другими компаниями отрасли. Учетная политика отчетных сегментов не отличается от учетной политики Группы.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года:

	Добыча	Пере- работка и сбыт	Все прочие сегменты	Реконси- ляция	Исклю- чения	Итого
Выручка от внешних контрагентов	202	128,494	1,693	4,514	-	134,903
Межсегментная выручка	37,226	2,605	5,244	944	(46,019)	-
Расходы по внешним контрагентам	(26,431)	(83,949)	(4,265)	(2,252)	-	(116,897)
Межсегментные расходы	(2,531)	(37,302)	(3,030)	(3,156)	46,019	-
ЕБИТДА Сегмента	10,324	12,184	(265)	487	-	22,730
Амортизация						(4,724)
Финансовые доходы						1,299
Финансовые расходы						(2,520)
Положительные курсовые разницы, нетто						368
Доля в убытке зависимой компании и совместной деятельности за вычетом налога на прибыль						272
Прибыль до налогообложения						17,425
Расходы по налогу на прибыль						(4,157)
Прибыль за период						13,268

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года:

	Добыча	Пере- работка и сбыт	Все прочие сегменты	Реконси- ляция	Исклю- чения	Итого
Выручка от внешних контрагентов	357	120,123	2,147	3,897	-	126,524
Межсегментная выручка	35,034	190	3,834	728	(39,786)	-
Расходы по внешним контрагентам	(30,517)	(71,423)	(4,218)	(1,579)	-	(107,737)
Межсегментные расходы	(1,862)	(34,183)	(1,442)	(2,299)	39,786	-
ЕБИТДА Сегмента	5,187	17,116	370	1,107	-	23,780
Амортизация						(4,993)
Финансовые доходы						1,337
Финансовые расходы						(2,990)
Положительные курсовые разницы, нетто						911
Доля в прибыли зависимой компании и совместной деятельности за вычетом налога на прибыль						(1,645)
Прибыль до налогообложения						16,400
Расходы по налогу на прибыль						(4,383)
Прибыль за период						12,017

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года:

	Добыча	Пере- работка и сбыт	Все прочие сегменты	Реконси- ляция	Исклю- чения	Итого
Выручка от внешних контрагентов	705	248,145	3,423	8,210	-	260,483
Межсегментная выручка	77,650	4,989	9,845	2,126	(94,610)	-
Расходы по внешним контрагентам	(48,263)	(165,029)	(8,355)	(4,018)	-	(225,665)
Межсегментные расходы	(6,095)	(77,461)	(5,227)	(5,827)	94,610	-
ЕБИТДА Сегмента	27,604	15,111	(73)	1,311	-	43,953
Амортизация						(9,135)
Финансовые доходы						2,327
Финансовые расходы						(5,256)
Положительные курсовые разницы, нетто						599
Доля в убытке зависимой компании и совместной деятельности за вычетом налога на прибыль						143
Прибыль до налогообложения						32,631
Расходы по налогу на прибыль						(7,341)
Прибыль за период						25,290

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе отчетных сегментов в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года:

	Добыча	Пере- работка и сбыт	Все прочие сегменты	Реконси- ляция	Исклю- чения	Итого
Выручка от внешних контрагентов	735	236,258	4,290	3,978	-	245,261
Межсегментная выручка	80,641	2,201	8,052	3,211	(94,105)	-
Расходы по внешним контрагентам	(47,856)	(146,607)	(8,505)	(3,005)	-	(205,973)
Межсегментные расходы	(4,933)	(83,047)	(3,290)	(2,835)	94,105	-
ЕБИТДА Сегмента	32,425	13,350	867	2,071	-	48,713
Амортизация						(9,425)
Финансовые доходы						2,426
Финансовые расходы						(5,847)
Положительные курсовые разницы, нетто						926
Доля в убытке зависимой компании и совместной деятельности за вычетом налога на прибыль						(1,294)
Прибыль до налогообложения						35,499
Расходы по налогу на прибыль						(8,506)
Прибыль за период						26,993

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

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 незначительной.

Выручка Группы в разрезе географического расположения покупателей приведена ниже:

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
Дальнее зарубежье	71,127	58,060	141,478	110,462
Российская Федерация	55,155	52,343	106,020	104,031
Страны СНГ	8,621	16,121	12,985	30,768
Итого	134,903	126,524	260,483	245,261

5. ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
Нефтепродукты	107,275	95,547	203,156	182,404
Сырая нефть	24,721	27,471	51,799	55,491
Прочая выручка	2,907	3,506	5,528	7,366
Итого	134,903	126,524	260,483	245,261

6. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
Заработная плата	7,290	7,081	14,147	13,464
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	1,504	1,426	3,067	2,809
Прочие социальные взносы	531	631	975	1,042
Долевая компенсационная программа	235	350	485	477
Итого	9,560	9,488	18,674	17,792

7. НАЛОГИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
Налог на добычу полезных ископаемых	14,085	14,492	27,928	28,374
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	1,504	1,426	3,067	2,809
Прочие социальные взносы	531	631	975	1,042
Налог на имущество	397	408	803	850
Прочие налоги	296	251	544	422
Итого	16,813	17,208	33,317	33,497

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

8. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
Финансовые доходы				
Проценты, начисленные по займам, векселям и облигациям	729	497	1,377	949
Проценты, начисленные на остатки по текущим и депозитным счетам	452	840	832	1,477
Дивиденды	118	-	118	-
Итого	1,299	1,337	2,327	2,426
Финансовые расходы				
Проценты, начисленные по кредитам и займам	2,313	2,756	4,839	5,379
Амортизация дисконта	196	225	393	449
Прочие процентные расходы	11	9	24	19
Итого	2,520	2,990	5,256	5,847

9. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
Налог на прибыль текущего периода	4,058	3,343	7,057	6,368
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	(5)	27	(2)	(24)
Текущий налог на прибыль	4,053	3,370	7,055	6,344
Расходы по отложенному налогу на прибыль	104	1,013	286	2,162
Расходы по налогу на прибыль	4,157	4,383	7,341	8,506

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 года	2012 года
Стоимость приобретения / условная первоначальная стоимость		
Баланс на начало периода	351,779	306,674
Передача лицензии на месторождения им. Р. Требса и А. Титова Башнефти	-	18,490
Приобретение дочерних предприятий	348	636
Выбытие предприятий специального назначения и дочерних предприятий	-	(10)
Строительство и приобретения	21,158	12,958
Выбытия	(1,701)	(940)
Баланс на конец периода	371,584	337,808
Накопленная амортизация и обесценение		
Баланс на начало периода	(74,630)	(52,917)
Амортизационные отчисления	(9,074)	(9,507)
Выбытие предприятий специального назначения и дочерних предприятий	-	4
Выбытия	674	163
Обесценение	(126)	(134)
Баланс на конец периода	(83,156)	(62,391)
Остаточная стоимость		
На начало периода	277,149	253,757
На конец периода	288,428	275,417

11. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Долгосрочные инвестиции		
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	21,699	20,912
Инвестиция в ОАО «Башкирская электросетевая компания», имеющаяся в наличии для продажи	7,406	7,406
Депозиты	-	1,000
Итого	29,105	29,318
Краткосрочные инвестиции		
Займы выданные, учитываемые по амортизированной стоимости	16,227	14,491
Депозиты	2,103	4,136
Прочие финансовые активы	-	8
Итого	18,330	18,635

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

12. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Собственные акции, выкупленные у акционеров

По состоянию на 30 июня 2013 года, Группа отразила в составе Собственных акций, выкупленных у акционеров, 832,082 обыкновенных и 4,730,528 привилегированных акций, которые были реализованы в течение периода, закончившегося на эту дату, поскольку Группа сохраняет все существенные риски и имеет право на получение дохода, связанные с владением данными собственными акциями, выкупленными у акционеров.

В течение периода с мая по июнь 2012 года Группа приобрела собственные акции Компании на общую сумму 11,070 млн. рублей в результате обязательного выкупа акций Компании и дочерних обществ, участвовавших в реорганизации Группы.

Дивиденды и нераспределенная прибыль

27 июня 2013 года Компания объявила дивиденды в размере 24 рубля на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 5,324 млн. рублей. По состоянию на 30 июня 2013 года задолженность по выплате дивидендов составила 4,788 млн. рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы.

29 июня 2012 года Компания объявила дивиденды в размере 99 рублей на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 20,274 млн. рублей. По состоянию на 31 декабря 2012 года задолженность по выплате дивидендов составляла 224 млн. рублей.

13. ЗАЙМЫ И КРЕДИТЫ

	30 июня 2013 года		31 декабря 2012 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
Долгосрочные обязательства				
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в декабре 2009 года	8.35%	5,268	8.35%	5,266
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года	9.00%	9,988	9.00%	9,985
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в феврале 2013 года	8.65-8.85%	29,945	-	-
Необеспеченные займы с фиксированной ставкой	8.90%-9.25%	44,938	8.90%-9.53%	59,928
Обеспеченные займы с плавающей ставкой	Libor 1M+1.55%	814	Libor 1M+1.55%	3,022
Итого		90,953		78,201
Краткосрочные обязательства				
Необеспеченные неконвертируемые облигационные займы, выпущенные в декабре 2011 года	9.35%	9,995	9.35%	9,990
Краткосрочная часть обеспеченных займов с плавающей ставкой	Libor 1M+1.55%	4,884	Libor 1M+1.55%	4,534
Краткосрочная часть необеспеченных займов с фиксированной ставкой	-	-	7.75%	17,483
Итого		14,879		32,007

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Наличие свободных денежных средств позволило Группе произвести досрочное погашение необеспеченного банковского займа с фиксированной процентной ставкой на сумму 17,500 млн. рублей, который подлежал погашению во втором полугодии 2013 года.

Необеспеченные неконвертируемые 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.

Неиспользованные кредитные ресурсы

В мае 2013 года Группа заключила с пулом международных банков договор займа на условиях предэкспортного финансирования на сумму 600 млн. долларов США. Кредитная линия предоставлена 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%. По состоянию на 30 июня 2013 года неиспользованный кредитный лимит по данному кредитному соглашению составил 600 млн. долларов США (19,625 млн. рублей).

14. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

По состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года, сальдо расчетов со связанными сторонами было представлено следующим образом:

	Задолженность связанных сторон	
	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
ОАО «Система-Инвест»	27,823	23,920
Прочие компании Группы «Система»	16,785	20,868
Зависимая компания и совместная деятельность	1,251	1,617
Итого	45,859	46,405

	Задолженность перед связанными сторонами	
	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
Зависимая компания и совместная деятельность	10,000	1,701
Прочие компании Группы «Система»	3,431	537
ОАО «Система-Инвест»	702	-
Итого	14,133	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 И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация об операциях со связанными сторонами Группы:

	Три месяца, закончившихся 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
ОАО «Система-Инвест»				
Дивиденды объявленные	702	2,160	702	2,160
Займы выданные	6,886	-	10,024	-
Поступления денежных средств от погашения ранее выданных займов	4,636	-	5,856	-
Доходы по процентам	278	187	492	379
Прочие компании и связанные стороны Группы «Система»				
Дивиденды объявленные	2,739	10,561	2,739	10,561
Займы выданные	-	-	-	3,500
Размещение денежных средств на депозитных вкладах	106	-	137	17,095
Поступление денежных средств с депозитных вкладов	3,981	6,536	3,996	9,631
Продажа товаров и услуг	110	791	250	1,355
Покупка товаров и услуг	4,159	2,387	8,214	5,795
Приобретение основных средств	40	146	99	228
Доходы по процентам	269	433	562	851
Дивиденды полученные	118	-	118	-
Зависимая компания и совместная деятельность Группы				
Продажа товаров и услуг	628	518	1,628	1,276
Услуги по строительству и приобретение основных средств	8,023	-	8,030	-
Покупка товаров и услуг	348	84	809	486
Доходы по процентам	256	115	434	225

Благотворительность

В течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Группа перечислила ноль рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 101 млн. рублей) и в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, Группа перечислила ноль рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 352 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 30 июня		Шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2013 года	2012 года	2013 года	2012 года
Заработная плата	217	141	421	291
Долевая компенсационная программа	167	95	308	213
Компенсации при увольнении	-	-	4	-
Итого	384	236	733	504

По состоянию на 30 июня 2013 года, задолженность по выплате заработной платы ключевому управленческому персоналу составила 492 млн. рублей (31 декабря 2012 года: 471 млн. рублей).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО)
В миллионах российских рублей**

15. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

- справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств со стандартными условиями, обращающихся на активных ликвидных рынках, определяется на основании рыночных цен; и
- справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств определяется в соответствии с общепринятыми моделями ценообразования на основе анализа дисконтированных денежных потоков с использованием цен текущих рыночных сделок.

Руководство Группы полагает, что по состоянию на 30 июня 2013 года и 31 декабря 2012 года, годов балансовая стоимость всех значительных финансовых активов и финансовых обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по амортизированной стоимости, приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением необеспеченных неконвертируемых облигаций, имеющих балансовую стоимость 55,283 млн. рублей и справедливую стоимость 55,571 млн. рублей (31 декабря 2012 года: балансовая стоимость 25,283 млн. рублей и справедливая стоимость 25,477 млн. рублей).

Руководство Группы полагает, что балансовая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости исходя из следующих причин: (1) краткосрочной природы финансовых активов и обязательств, (2) процентные ставки по займам выданным приблизительно равны рыночным ставкам аналогичных долговых инструментов, (3) процентные ставки по долгосрочным обязательствам приблизительно равны рыночным ставкам аналогичных инструментов, так как основная часть кредитов и займов была получена в 2011 году.

Группа не имеет каких-либо финансовых инструментов, которые были бы оценены после первоначального признания по справедливой стоимости.

16. БУДУЩИЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 июня 2013 года обязательства Группы по заключенным договорам на приобретение основных средств и иных объектов капитального характера составили 11,760 млн. рублей (31 декабря 2012 года: 9,799 млн. рублей). Ожидается, что данные обязательства будут выполнены в течение периода с 2013 по 2015 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. Группа является арендатором ряда земельных участков на основании долгосрочных договоров аренды, срок действия которых истекает в различные годы вплоть до 2062 года.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Сумма расходов по арендной плате за три месяца, закончившихся 30 июня 2013 года, составила 436 млн. рублей (за три месяца, закончившихся 30 июня 2012 года: 1,008 млн. рублей) и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, составила 808 млн. рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2012 года: 1,810 млн. рублей).

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

	30 июня 2013 года	31 декабря 2012 года
В течение одного года	1,311	1,371
От одного до пяти лет	3,431	4,461
В последующие годы	12,000	19,536
Итого	16,742	25,368

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 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.

Судебные разбирательства

По состоянию на 30 июня 2013 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы составили 71 млн. рублей (31 декабря 2012 года: 49 млн. рублей). Руководство Группы оценивает вероятность неблагоприятного исхода данных разбирательств как возможную и не создает по ним резервов. Группа активно отстаивает свою позицию по всем подобным искам.

ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2013 ГОДА (НЕАУДИРОВАНО) В миллионах российских рублей

Страхование

Группа не имеет полного страхового покрытия на случай повреждения или утраты основных средств, перерывов производства, возникновения обязательств перед третьими сторонами за ущерб, связанный с основными средствами Группы или имеющий отношение к осуществляемым операциям. В связи с этим существуют риски существенного негативного влияния указанных аспектов на деятельность и финансовое положение Группы.

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.

17. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

На основании решения внеочередного собрания акционеров Компании, проведенного 26 августа 2013 года, 17 сентября 2013 года Группа продала Системе свою долю в размере 98% уставного капитала ОНК, являвшейся холдинговой компанией нефтехимических активов Группы, включающих долю в размере 56.53% в Уфаоргсинтезе за денежное вознаграждение в размере 6,200 млн. рублей. Чистые активы ОНК на 30 июня 2013 года приблизительно составляли 19,400 млн. рублей, до вычета неконтролирующей и остаточной доли Группы в размере 7,783 млн. рублей. На дату составления данной финансовой отчетности, Группа не смогла оценить эффект данной операции на дату продажи. В результате данной операции, Группа потеряла контроль над ОНК и ее дочерними компаниями и остаточная доля Группы в размере 15.96% в Уфаоргсинтезе, через ее прямое владение и владение в ОАО «Система-Инвест», была классифицирована как инвестиция, имеющаяся в наличии для продажи.

После отчетного периода Совет директоров Компании одобрил продажу 100% доли Компании в уставном капитале ООО «Башнефть-Сервисные Активы» Системе и продажу доли Компании в размере 38.46% в уставном капитале ОАО «Белкамнефть» третьей стороне. На дату утверждения данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности сделки по реализации данных активов не завершены.