



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ
ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ "ТРАНСНЕФТЬ"

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА**



Приводим в движение нефть, чтобы она
приводила в движение всё остальное

Заключение аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:	9
1. Характер хозяйственной деятельности	
2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации	9
3. Основа представления информации	
4. Краткое описание основных принципов учетной политики и существенные оценки в ее применении	10
5. Основные средства	11
6. Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	
7. Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	13
8. Запасы	
9. Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	
10. Денежные средства и их эквиваленты	14
11. Дивиденды	
12. Кредиты и займы	
13. Отложенные налоговые обязательства и расходы по налогу на прибыль	15
14. Резервы предстоящих расходов и платежей	
15. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	16
16. Выручка	
17. Операционные расходы	17
18. Проценты к получению и проценты к уплате	
19. Условные обязательства и другие риски	
20. Связанные стороны и вознаграждение ключевому управленческому персоналу	18
21. Информация по сегментам	20



Закрывое акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123317

Телефон
Факс
Internet

+7 (495) 937 4477
+7 (495) 937 4400/99
www.kpmg.ru

Заключение аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Совету директоров

ОАО «АК «Транснефть»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ОАО «АК «Транснефть» (далее – «Компания») и ее дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 31 марта 2013 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за три месяца, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации (далее «консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорной проверке 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором предприятия». Обзорная проверка заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим 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 в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Аудируемое лицо: ОАО «АК «Транснефть»

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой.
Свидетельство от 26 августа 1993 года № 026.800.

Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц
Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и
сборам по городу Москве за № 1027700049486 24 июля 2002 года.
Свидетельство серии 77 № 007893052.

119180, город Москва, улица Большая Полянка, дом 57.

Независимый аудитор: ЗАО «КПМГ», компания, зарегистрированная в
соответствии с законодательством Российской Федерации и являющаяся
частью группы KPMG Europe LLP; член сети независимых фирм КПМГ,
входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG
International"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство
от 25 мая 1992 года № 011.585.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по
налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа
2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.

Член Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России».
Основной регистрационный номер записи в государственном реестре
аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация по состоянию на 31 марта 2013 года и за три месяца, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Швецов А.В.

Директор (доверенность от 23 ноября 2011 года № 78/11)

ЗАО «КПМГ»

5 июня 2013 года

Москва, Российская Федерация



АКТИВЫ

Внеоборотные активы	Прим.	31 марта 2013	31 декабря 2012
Нематериальные активы		2 257	2 101
Основные средства	5	1 467 997	1 454 147
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи		204	241
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	6	39 157	38 622
Активы по НДС	9	35	35
Дебиторская задолженность и предоплата	9	658	877
Прочие финансовые активы	7	44 519	39 307
Итого внеоборотных активов		1 554 827	1 535 330
Оборотные активы			
Запасы	8	26 670	25 623
Дебиторская задолженность и предоплата	9	39 312	39 808
Активы по НДС	9	79 300	84 059
Предоплата по текущему налогу на прибыль		9 717	14 181
Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	7	242 659	213 481
Денежные средства и их эквиваленты	10	99 097	84 517
Итого оборотных активов		496 755	461 669
Итого активов		2 051 582	1 996 999

КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Капитал			
Акционерный капитал		308	308
Добавочный капитал		52 553	52 553
Резерв, связанный с присоединением		(13 080)	(13 080)
Нераспределенная прибыль		1 141 571	1 096 088
Капитал, причитающийся акционерам ОАО «АК «Транснефть»		1 181 352	1 135 869
Доля неконтролирующих акционеров		38 512	37 186
Итого капитала		1 219 864	1 173 055
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	512 472	544 103
Отложенные налоговые обязательства	13	41 280	39 300
Резервы предстоящих расходов и платежей	14	85 479	88 419
Итого долгосрочных обязательств		639 231	671 822
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	15	123 150	126 440
Текущие обязательства по налогу на прибыль		531	151
Кредиты и займы	12	68 806	25 531
Итого краткосрочных обязательств		192 487	152 122
Итого обязательств		831 718	823 944
Итого капитала и обязательств		2 051 582	1 996 999

Утвержден 5 июня 2013 года:

Н.П. Токарев

Президент

М.В. Русских

Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс»,
 специализированной организации, оказывающей
 услуги по ведению бухгалтерского учета
 ОАО «АК «Транснефть»



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ
 СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012
Выручка	16	183 871	181 350
Операционные расходы	17	(118 119)	(117 595)
Операционная прибыль		65 752	63 755
Финансовые статьи:			
Прибыль от курсовых разниц		14 360	50 124
Убыток от курсовых разниц		(16 630)	(32 819)
Проценты к получению	18	2 926	1 630
Проценты к уплате	18	(9 422)	(6 607)
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов	7	203	584
Итого чистые финансовые статьи		(8 563)	12 912
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	6	538	1 950
Прибыль до налогообложения		57 727	78 617
Расходы по налогу на прибыль	13	(11 203)	(18 775)
Прибыль за отчетный период		46 524	59 842
Прочий совокупный доход после налогообложения			
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль		-	(69)
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога на прибыль		-	(20)
<i>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль</i>		<i>-</i>	<i>(89)</i>
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		285	-
<i>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль</i>		<i>285</i>	<i>-</i>
Общий совокупный доход за минусом налога на прибыль		46 809	59 753
Участие в прибыли:			
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		45 198	58 712
Доля неконтролирующих акционеров		1 326	1 130
Участие в общем совокупном доходе:			
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		45 483	58 623
Доля неконтролирующих акционеров		1 326	1 130

Утвержден 5 июня 2013 года:

Н.П. Токарев

Президент

М.В. Русских

Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс»,
 специализированной организации, оказывающей
 услуги по ведению бухгалтерского учета
 ОАО «АК «Транснефть»

Примечания на страницах 9-23 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		185 344	184 830
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(111 454)	(125 463)
Проценты уплаченные		(6 126)	(5 975)
Налог на прибыль уплаченный		(4 722)	(11 108)
Возврат налога на прибыль		283	850
Возврат НДС и других налогов из бюджета		20 888	15 579
Прочее использование денежных средств от операционной деятельности		(308)	(681)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		83 905	58 032
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(45 600)	(33 772)
Поступления от продажи основных средств		42	255
Проценты и дивиденды полученные		1 874	2 084
Выдача займов /погашение ранее выданных займов		-	(200)
Приобретение векселей		(57 613)	(30 612)
Продажа векселей		32 172	4 262
Прочее использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(1 076)	(2 901)
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(70 201)	(60 884)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Прочее поступление денежных средств по финансовой деятельности		-	(11)
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности		-	(11)
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса		876	(7 524)
Чистое увеличение/ (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		14 580	(10 387)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	10	84 517	145 546
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	10	99 097	135 159

Утвержден 5 июня 2013 года:

Н.П. Токарев

Президент

М.В. Русских

Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс»,
 специализированной организации, оказывающей
 услуги по ведению бухгалтерского учета
 ОАО «АК «Транснефть»

Примечания на страницах 9-23 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
 (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2013 ГОДА
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»					Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Резерв, связанный с присоединением	Накопленная прибыль	Итого		
Остаток на 1 января 2012	308	52 553	(13 080)	919 690	959 471	37 056	996 527
Прибыль за отчетный период	-	-	-	58 712	58 712	1 130	59 842
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за минусом налога на прибыль	-	-	-	(20)	(20)	-	(20)
Курсовые разницы, за минусом налога на прибыль	-	-	-	(69)	(69)	-	(69)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	58 623	58 623	1 130	59 753
Остаток на 31 марта 2012	308	52 553	(13 080)	978 313	1 018 094	38 186	1 056 280
Остаток на 1 января 2013	308	52 553	(13 080)	1 096 088	1 135 869	37 186	1 173 055
Прибыль за отчетный период	-	-	-	45 198	45 198	1 326	46 524
Актuarные прибыли по планам с установленными выплатами	-	-	-	285	285	-	285
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	45 483	45 483	1 326	46 809
Остаток на 31 марта 2013	308	52 553	(13 080)	1 141 571	1 181 352	38 512	1 219 864

Утвержден _____ июня 2013 года:

Н.П. Токарев

Президент

М.В. Русских

Генеральный директор ООО «Транснефть Финанс», специализированной организации, оказывающей услуги по ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»



1 ХАРАКТЕР ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «АК «Транснефть» (далее – «Компания») учреждено в соответствии с постановлением Совета Министров – Правительства РФ от 14 августа 1993 года № 810 во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 года № 1403. Место нахождения Компании: Российская Федерация, 119180, Москва, ул. Большая Полянка, 57.

Компания и ее дочерние общества (далее – «Группа») по состоянию на 31 марта 2013 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой нефтепроводов протяженностью 53 559 км и находящейся на территории Российской Федерации, Республики Беларусь и Украины связанной системой нефтепродуктопроводов общей протяженностью 19 064 км. Зависимая компания ООО «ЛатРосТранс» располагает находящейся на территории Латвийской Республики системой нефтепродуктопроводов, связанной с общей системой.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, Группа транспортировала 118,0 млн. тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года – 118,8 млн. тонн), что представляет собой большую часть нефти, добытой на территории Российской Федерации за этот период. Объем транспортировки нефтепродуктов за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, составил 8,0 млн. тонн (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года – 6,8 млн. тонн).

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Экономике Российской Федерации по-прежнему присущи определенные черты развивающегося рынка, в частности, сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Варианты развития экономических процессов и их влияние на операционную деятельность Группы могут быть различны, и Руководство Группы не может оценить их возможное потенциальное воздействие на финансовое положение Группы. Влияние мирового экономического кризиса на операционную деятельность Группы ограничено в связи с тем, что стоимость предоставляемых услуг регулируется государством. Кроме того, Группа является субъектом естественной монополии на российском рынке транспортировки нефти и нефтепродуктов, что обеспечивает устойчивый спрос на ее услуги. Руководство Группы считает, что потоки денежных средств от операционной деятельности достаточны для финансирования текущей деятельности и выполнения ее долговых обязательств.

Действующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Кроме того, организации, осуществляющие в настоящий период деятельность на территории Российской Федерации, сталкиваются и с другими финансовыми и юридическими сложностями. Экономические перспективы Российской Федерации во многом зависят от эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежной политики Правительства Российской Федерации, а также от развития налоговой, правовой, административной и политической систем.

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Отдельные сравнительные показатели были скорректированы с целью обеспечения соответствия порядку представления данных в текущем отчетном периоде.

Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 31,0834 и 30,3727 на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года соответственно. Официальный курс обмена евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 39,8023 и 40,2286 на 31 марта 2013 года и 31 декабря 2012 года соответственно.



4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫЕ ОЦЕНКИ В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2012 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, действующих с 1 января 2013 года.

Изменения учетной политики

Группа впервые применила некоторые стандарты и поправки, требующие пересчета финансовой отчетности за предыдущие периоды. Эти стандарты и поправки включают МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости», а также поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности». В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 34, характер и влияние этих изменений раскрыты ниже.

Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки раскрыто ниже:

Поправка к МСФО (IAS) 1 "Представление статей прочего совокупного дохода"

Поправка требует, чтобы предприятие представляло статьи прочего совокупного дохода, которые в будущем могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка, отдельно от тех статей, которые никогда не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка. Кроме того, в соответствии с поправкой изменено название отчета о совокупном доходе на отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Поправка затрагивает только презентацию и не оказывает влияния на консолидированное финансовое положение или результаты деятельности Группы.

МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» представляет собой единый источник указаний по оценке справедливой стоимости, который заменяет соответствующие указания, содержащиеся во многих отдельных МСФО. Раскрытие сравнительной информации не требуется в отношении периодов, предшествующих дате первоначального применения этого нового стандарта.

Применение МСФО (IFRS) 13 не оказало существенного влияния на оценку справедливой стоимости, проводимой Группой.

МСФО (IFRS) 13 также требует специальных раскрытий в отношении справедливой стоимости, некоторые из них заменили существующие требования, содержащиеся в других стандартах, включая МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: Раскрытие информации». Ряд таких раскрытий особо оговаривает МСФО (IAS) 34.16 A(j) в отношении консолидированной сокращенной финансовой отчетности. Группа представила данные раскрытия в Примечании 12.

Группа не применяла досрочно стандарты, поправки и интерпретации, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Некоторые другие новые стандарты и изменения, которые включают МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» применяются впервые в 2013 году. Помимо этого, применение МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других предприятиях» потребует дополнительных раскрытий в годовой консолидированной финансовой отчетности. Применение данных стандартов не оказало существенного влияния на консолидированное финансовое положение или результаты деятельности Компании.



5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Трубо- проводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепро- дуктов в системе трубопро- вода	Объекты незавершен- ного строи- тельства, включая предоплату	Итого
На 1 января 2013						
Первоначальная стоимость	157 566	1 037 518	654 543	100 647	124 206	2 074 480
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(40 355)	(313 166)	(266 812)	-	-	(620 333)
Остаточная стоимость на 1 января 2013	117 211	724 352	387 731	100 647	124 206	1 454 147
Амортизация	(1 318)	(10 934)	(14 311)	-	-	(26 563)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	464	44 536	45 000
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	661	1 244	1 679	-	(3 584)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств	-	(4 162)	-	-	68	(4 094)
Выбытия: первоначальная стоимость	(115)	(501)	(538)	(214)	-	(1 368)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	69	367	439	-	-	875
Остаточная стоимость на 31 марта 2013	116 508	710 366	375 000	100 897	165 226	1 467 997
На 31 марта 2013						
Первоначальная стоимость	158 112	1 034 099	655 684	100 897	165 226	2 114 018
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(41 604)	(323 733)	(280 684)	-	-	(646 021)
Остаточная стоимость на 31 марта 2013	116 508	710 366	375 000	100 897	165 226	1 467 997



5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Здания и сооружения	Трубо- проводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепро- дуктов в системе трубопро- вода	Объекты незавершен ного строи- тельства, включая предоплату	Итого
На 1 января 2012						
Первоначальная стоимость	130 793	807 460	499 225	84 502	358 831	1 880 811
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(36 019)	(278 766)	(222 525)	-	-	(537 310)
Остаточная стоимость 1 января 2012	94 774	528 694	276 700	84 502	358 831	1 343 501
Амортизация	(1 050)	(9 313)	(10 823)	-	-	(21 186)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	484	37 186	37 670
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	584	29 873	9 921	-	(40 378)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств	-	(2 005)	-	-	383	(1 622)
Выбытия: первоначальная стоимость	(163)	(148)	(257)	(54)	-	(622)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	128	101	211	-	-	440
Остаточная стоимость на 31 марта 2012	94 273	547 202	275 752	84 932	356 022	1 358 181
На 31 марта 2012						
Первоначальная стоимость	131 214	835 180	508 889	84 932	356 022	1 916 237
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(36 941)	(287 978)	(233 137)	-	-	(558 056)
Остаточная стоимость на 31 марта 2012	94 273	547 202	275 752	84 932	356 022	1 358 181

В стоимостном выражении запасы сырой нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов на 31 марта 2013 года составляют соответственно 93 640 млн. рублей и 7 257 млн. рублей (на 31 декабря 2012 года 93 431 млн. рублей и 7 216 млн. рублей соответственно).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, сумма капитализированных затрат по займам в стоимости объектов незавершенного строительства составила 449 млн. рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года – 2 011 млн. рублей), в том числе сумма процентов, подлежащих капитализации, составила 886 млн. рублей, сумма подлежащая исключению из общих капитализированных затрат по займам составила 709 млн. рублей, раскрытых в Примечании 18.



6 ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

Обобщенная информация о финансовых результатах и о финансовом положении зависимых и совместно контролируемых обществ представлена ниже:

	31 марта 2013	31 декабря 2012
Активы	245 713	242 944
Обязательства	(96 582)	(97 495)
	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012
Выручка	18 333	18 303
Прибыль за период	1 920	8 560

7 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ВКЛЮЧАЯ ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года, Группой были осуществлены следующие вложения в прочие долгосрочные финансовые активы:

- приобретение процентных векселей со сроками погашения по предъявлению, но не ранее января 2014 - марта 2014 года за 146 млн. долларов США (4 501 млн. рублей по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату покупки), балансовой стоимостью на 31 марта 2013 года 4 532 млн. рублей (по курсу Центрального банка Российской Федерации на 31 марта 2013 года).

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года, Группой были осуществлены следующие вложения в прочие краткосрочные финансовые активы:

- приобретение дисконтных векселей со сроками погашения по предъявлению, но не ранее мая 2013 - марта 2014 года за 1 617 млн. долларов США (48 864 млн. рублей по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату покупки), номинальной стоимостью 1 683 млн. долларов США, балансовой стоимостью на 31 марта 2013 года 50 406 млн. рублей (по курсу Центрального банка Российской Федерации на 31 марта 2013 года);
- приобретение процентных векселей со сроками погашения в январе 2014 года - марте 2014 года за 140 млн. долларов США (4 248 млн. рублей по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату покупки), балансовой стоимостью на 31 марта 2013 года 4 352 млн. рублей (по курсу Центрального банка Российской Федерации на 31 марта 2013 года).

Указанные векселя были приобретены у организаций, находящихся под контролем или существенным влиянием со стороны государства.

В соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» указанные векселя классифицированы как «Займы и дебиторская задолженность», и Группа не планирует реализовывать их до наступления срока погашения.

Производные финансовые инструменты

В марте 2013 года с целью уменьшения неблагоприятных последствий, связанных с возможным обесценением курса доллара США, Группа одновременно приобрела опционы-пут и продала опционы-колл на сумму 1 400 млн. долларов США с датами исполнения в мае 2013 - марте 2014 года и балансовой стоимостью на 31 марта 2013 года 203 млн. рублей. Группа классифицирует эти контракты как финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Оценка справедливой стоимости производится на основании модели Блэка-Шоулза, исходные данные для которой являются наблюдаемыми на рынке и в соответствии с иерархией справедливой стоимости Группа относит их к Уровню 2.

8 ЗАПАСЫ

	31 марта 2013	31 декабря 2012
Материалы и запасные части	19 174	19 104
Товары для перепродажи	7 483	6 503
Прочие запасы	13	16
	26 670	25 623

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 211 млн. рублей на 31 марта 2013 года (по состоянию на 31 декабря 2012 года - 138 млн. рублей).



9 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС

Дебиторская задолженность и предоплата

	31 марта 2013	31 декабря 2012
Финансовые активы		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	658	877
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	658	877

	31 марта 2013	31 декабря 2012
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	19 859	22 084
Прочая дебиторская задолженность	10 463	9 366
Минус: резерв под обесценение	(3 059)	(3 130)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	27 263	28 320

Нефинансовые активы		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	12 049	11 488
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	39 312	39 808

Активы по НДС

	31 марта 2013	31 декабря 2012
НДС по капитальному строительству, подлежащий возмещению из бюджета	32 514	40 747
НДС по текущей деятельности, подлежащий возмещению из бюджета	46 821	43 347
Итого активы по НДС	79 335	84 094
Минус: краткосрочный НДС	(79 300)	(84 059)
Долгосрочный НДС	35	35

10 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2013	31 декабря 2012
Остаток в российских рублях	44 323	38 461
Остаток в долларах США	53 527	44 405
Остаток в евро	1 133	1 596
Остаток в других валютах	114	55
	99 097	84 517

11 ДИВИДЕНДЫ

В июне 2012 года на годовом общем собрании акционеров Компании было принято решение о выплате дивидендов за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2011 года, в размере 2 785 млн. рублей (по привилегированным акциям – 1 113 млн. рублей, по обыкновенным акциям – 1 671 млн. рублей). Дивиденды были выплачены в августе 2012 года.

По решению общего собрания акционеров дочернего общества Группы были выплачены дивиденды за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2011 года, неконтролирующим акционерам в сумме 122 млн. рублей.



12 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2013	31 декабря 2012
Кредиты и займы	581 278	569 634
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов	(68 806)	(25 531)
	512 472	544 103
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов:		
от одного года до пяти лет	248 435	281 042
более пяти лет	264 037	263 061
	512 472	544 103

В сумму долгосрочных кредитов и займов со сроком погашения от одного до пяти лет включены неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя на общую сумму 135 000 млн. рублей, со сроком погашения в 2019 году, но с возможностью досрочного погашения по требованию держателей облигаций или по усмотрению эмитента в 2015 году.

Вид облигаций	Процентная ставка	Денежная единица	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
			31 марта 2013	31 декабря 2012	31 марта 2013	31 декабря 2012
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Плавающая	Российский рубль	135 000	135 000	142 604	142 713
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Фиксированная	Российский рубль	34 000	34 000	34 068	34 136
Еврооблигации	Фиксированная	Доллары США	91 696	89 600	102 802	101 661

Справедливая стоимость краткосрочных кредитов и займов существенно не отличается от их балансовой стоимости по состоянию на 31 марта 2013 и на 31 декабря 2012 года. Справедливая стоимость кредитов и займов с плавающей процентной ставкой существенно не отличается от их балансовой стоимости по состоянию на 31 марта 2013 и на 31 декабря 2012 года.

13 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по МСФО и для целей налогообложения, приводят к возникновению временных разниц. В промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности расходы по налогу на прибыль признаются на основании наилучшей оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за финансовый год. Суммы, начисленные по расходам по налогу на прибыль в одном промежуточном периоде, корректируются в последующем промежуточном периоде того же финансового года, если изменяется оценка эффективной годовой ставки налога на прибыль.

14 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 марта 2013	31 декабря 2012
Резерв на демонтаж основных средств	75 573	78 266
Пенсионные обязательства	9 906	10 153
	85 479	88 419



14 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Резерв на демонтаж основных средств

Резерв создан под ожидаемые затраты, связанные с демонтажем частей существующей сети трубопроводов на основе средних текущих затрат на демонтаж 1 км линейной части нефтепровода и нефтепродуктопровода в соответствии с перспективной программой замены участков нефтепровода и нефтепродуктопровода. Расчет резерва произведен исходя из предположения, что на протяжении периода полезного использования нефтепровода ежегодно будет производиться демонтаж одинакового количества километров. Расчет резерва нефтепродуктопровода производится исходя из предположения выполнения утвержденных программ капитального ремонта нефтепродуктопроводов, а также, что на протяжении оставшегося срока полезного использования нефтепродуктопровода, ежегодно будет производиться демонтаж одинакового количества километров. Стоимость демонтажа включена в стоимость основных средств и амортизируется в течение срока полезной службы трубопровода. Таким образом, в случае увеличения общей длины трубопровода создаются дополнительные резервы, а в случае демонтажа участков трубопровода размер резервов снижается. Прочие изменения по резервам отражаются при изменении программы или средних текущих затрат на демонтаж. Ожидаемая стоимость на дату демонтажа была дисконтирована до чистой текущей стоимости с использованием номинальной средней ставки дисконтирования 7,73% годовых (по состоянию на 31 декабря 2012 года – 7,34% годовых).

При изменении средней ставки дисконтирования на 1% в сторону увеличения / (уменьшения) сумма резерва на демонтаж основных средств Группы (уменьшилась) / увеличилась бы на 31 марта 2013 года на (8 684 млн. рублей) / 11 778 млн. рублей соответственно (на 31 декабря 2012 года на (9 631 млн. рублей) / 11 720 млн. рублей соответственно).

Пенсионные обязательства

Согласно локальным нормативным актам, регулирующим социально-трудовые отношения с работниками, Группа имеет обязательства перед работниками, имеющими стаж работы в Группе не менее трех лет, по выплате единовременного пособия в размере от одного до пяти окладов при выходе на пенсию. Также в соответствии с условиями локальных нормативных актов Группа производит выплаты пенсионерам, не участвующим в программе негосударственного пенсионного страхования Группы, а также производит покрытие расходов на погребение и выплаты пенсионерам к юбилейным и праздничным датам в размере от одного до пяти минимальных размеров оплаты труда (МРОТ). В соответствии с принципами, приведенными в МСФО 19 «Вознаграждения работникам», была произведена оценка чистой приведенной стоимости этих обязательств. При оценке обязательств был использован метод «прогнозируемой условной единицы».

Текущие расходы по пенсионному плану и стоимость прошлых услуг в сумме 90 млн. рублей и 75 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года и 2012 года соответственно, включены в состав расходов на оплату труда консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, процентный расход на сумму 177 млн. рублей и 154 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года и 2012 года соответственно, включен в состав процентов начисленных к уплате.

Актuarные прибыли в сумме 285 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, признаны в прочем совокупном доходе и на 31 марта 2013 года актуарные убытки составили 1 006 млн. рублей (на 31 декабря 2012 года - 1 291 млн. рублей). Актuarные убытки в сумме 212 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года включены в состав расходов на оплату труда в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

15 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2013	31 декабря 2012
Торговая кредиторская задолженность	24 833	30 459
Прочая кредиторская задолженность	12 283	9 192
Итого финансовая кредиторская задолженность	37 116	39 651
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов	30 546	40 161
Начисления	39 973	35 535
НДС к уплате	12 095	9 334
Прочие налоги к уплате	3 420	1 759
Итого кредиторская задолженность	123 150	126 440



16 ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:		
На внутреннем рынке	52 134	52 007
На экспорт	71 840	69 560
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	123 974	121 567
Выручка от реализации нефти	40 814	42 800
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	11 247	8 202
Прочая выручка	7 836	8 781
	183 871	181 350

Выручка от реализации нефти за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, в основном, включает выручку от реализации нефти в соответствии с договором, заключенным Компанией в феврале 2009 года, предусматривающим поставку сырой нефти в Китайскую Народную Республику в течение 20 лет, начиная с 1 января 2011 года, в объеме 6 млн. тонн ежегодно. Приобретение соответствующих объемов нефти осуществляется у ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с контрактом, заключенным в апреле 2009 года (Примечание 20).

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012
Износ и амортизация	25 992	20 611
Расходы на персонал:		
Затраты на оплату труда и пенсионные начисления	20 811	19 671
Страховые взносы	5 553	5 254
Социальные расходы	515	589
Себестоимость реализованной нефти	21 940	24 680
Вывозная таможенная пошлина	18 748	18 915
Электроэнергия	8 363	8 654
Материалы	4 063	3 804
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	2 101	1 821
Услуги по транспортировке нефти железнодорожным транспортом и связанные услуги	1 575	8 091
Прочее	8 458	5 505
	118 119	117 595

18 ПРОЦЕНТЫ К ПОЛУЧЕНИЮ И ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ

Проценты к получению	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	1 565	1 754
Процентный доход от прочих финансовых активов	2 070	1 094
Прочие процентные доходы	-	84
Итого проценты к получению	3 635	2 932
К уменьшению: проценты к получению от временного размещения свободных заемных денежных средств	(709)	(1 302)
Итого проценты к получению, признанные в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	2 926	1 630



18 ПРОЦЕНТЫ К ПОЛУЧЕНИЮ И ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Проценты к уплате	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012
Процентные расходы по кредитам и займам	8 495	7 959
Процентные расходы по резерву на демонтаж основных средств	1 441	1 807
Прочие процентные расходы	372	154
Итого начисленные проценты	10 308	9 920
К уменьшению: проценты по кредитам и займам подлежащие капитализации	(886)	(3 313)
Итого начисленные проценты, признанные в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	9 422	6 607

19 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2013 года, Группа выступала одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 марта 2013 года не существует неотраженных в настоящей отчетности претензий или исков к Группе, которые могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

20 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ КЛЮЧЕВОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом владеет 100% обыкновенных акций Компании и осуществляет контроль через Совет директоров, в который на 31 марта 2013 года входят представители государства (профессиональные поверенные) и независимые директора. Правительство РФ назначает членов Правления Федеральной службы по тарифам, которая отвечает, среди прочего, за регулярный пересмотр ставок и структуры тарифов.

По состоянию на 31 марта 2013 года и на 31 декабря 2012 года в доверительном управлении Компании находятся принадлежащие Российской Федерации 100% акций компании «КТК Инвестментс Компани», 100% акций компании «КТК Компани» (владеющей 7 % обыкновенных акций ЗАО «КТК-Р» и АО «КТК-К»), 24% обыкновенных акций ЗАО «КТК-Р» и 24% обыкновенных акций АО «КТК-К». Результаты их деятельности не включены в консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность в связи с тем, что Компания выступает в качестве доверительного управляющего акциями указанных компаний и обществ.

В ходе обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими организациями, контрольные пакеты акций которых принадлежат государству. К числу операций с такими организациями относятся, в частности, следующие: закупки электроэнергии для производственных потребностей, транспортировка нефти, добытой государственными предприятиями, и операции с банками, контролируемые государством.



20 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ КЛЮЧЕВОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа осуществляла следующие основные операции с организациями, контролируруемыми государством:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012
Выручка от транспортировки нефти	43 169	41 993
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	36 591	35 689
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	6 444	6 139
Прочие	134	165
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	3 907	2 810
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	1 282	689
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	2 625	2 121
Приобретение нефти (ОАО «НК «Роснефть»)	19 230	22 555
Расходы по транспортировке нефти железнодорожным транспортом и сопутствующие услуги (ОАО «РЖД» и его дочерние компании)	1 775	7 006
Расходы на электроэнергию	119	82
Процентные доходы по прочим финансовым активам	1 895	1 088

Операции с контролируруемыми государством организациями включают в себя налоги, суммы которых содержатся в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении и в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года и 31 марта 2012 года, Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012
Выручка от реализации товаров и услуг	570	522
Покупка товаров и услуг	7 887	7 912

По состоянию на 31 марта 2013 года и на 31 декабря 2012 года, Группа имела следующие остатки по расчетам с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	31 марта 2013	31 декабря 2012
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 166	1 560
Торговая и прочая кредиторская задолженность	352	113
Займ выданный	5 393	5 270

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Основной управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления Компании и генеральные директора дочерних обществ) получает, в основном, краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату, премии и прочие выплаты, а также долго- и краткосрочные беспроцентные займы. Краткосрочные вознаграждения, выплачиваемые ключевому управленческому персоналу Компании и дочерних обществ, включают в себя выплаты, определенные условиями трудовых договоров в связи с выполнением ими своих должностных обязанностей. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается Общим годовым собранием акционеров. В соответствии с требованиями российского законодательства, Группа осуществляет отчисления в Пенсионный фонд Российской Федерации по пенсионному плану с установленными взносами с выплат за всех работников, включая ключевой управленческий персонал Компании и дочерних обществ. Ключевой управленческий персонал Компании и дочерних обществ также является участником программ негосударственного обеспечения (программы негосударственного обеспечения НПФ «Транснефть», а также программы единовременных выплат при выходе на пенсию).

**21 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ**

Руководством Группы, как правило, анализируется информация в разрезе отдельных юридических лиц, деятельность которых обобщается в трех отдельных отчетных сегментах: Транспортировка нефти, Транспортировка нефтепродуктов и Продажа нефти в Китайскую Народную Республику (далее – «КНР»). Стоимостные показатели представляются Руководству Группы в величинах, рассчитанных по правилам составления отчетности по российским стандартам бухгалтерского учета («РСБУ»). Консолидированные данные по анализируемым Руководством Группы показателям, рассчитанные по каждому сегменту по правилам РСБУ, представлены в таблицах ниже.

Корректирующие статьи, приводящие данную информацию к показателям промежуточной сокращенной консолидированной отчетности, главным образом представлены корректировками и переклассификациями, обусловленными различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО.

Ниже представлена сегментная информация за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года:

За три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года	Услуги по транспор- тировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефте- продуктов	Продажа нефти в КНР	Корректи рующие статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж					
Выручка от продаж внешним покупателям	133 244	12 596	38 090	(59)	183 871
Выручка от продаж межсегментная деятельность	848	17	-	(865)	-
Итого выручка от продаж	134 092	12 613	38 090	(924)	183 871
Операционные расходы	(80 593)	(6 754)	(37 642)	6 870	(118 119)
в том числе износ и амортизация	(29 516)	(915)	-	4 439	(25 992)
Проценты к получению	2 835	19	-	72	2 926
Проценты к уплате	(8 252)	(89)	-	(1 081)	(9 422)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц	(2 481)	(143)	62	292	(2 270)
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов	203	-	-	-	203
Прочие доходы/(расходы)	3 564	(26)	-	(3 538)	-
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	538	538
Прибыль до налогообложения	49 368	5 620	510	2 229	57 727
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(11 203)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	46 524
Прочая сегментная информация					
Поступления по внеоборотным активам (кроме финансовых инструментов и отложенных налоговых активов)	41 414	1 597	-	1 989	45 000



21 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года	Услуги по транспор- тировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефте- продуктов	Продажа нефти в КНР	Корректиру- ющие статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж					
Выручка от продаж внешним покупателям	131 737	9 217	40 377	19	181 350
Выручка от продаж межсегментная деятельность	816	14	-	(830)	-
Итого выручка от продаж	132 553	9 231	40 377	(811)	181 350
Операционные расходы	(74 386)	(5 545)	(41 462)	3 798	(117 595)
в том числе износ и амортизация	(23 464)	(791)	-	3 644	(20 611)
Проценты к получению	2 880	25	-	(1 275)	1 630
Проценты к уплате	(6 024)	(99)	-	(484)	(6 607)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц	16 639	622	183	(139)	17 305
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	-	-	584	584
Прочие доходы /(расходы)	4 459	(50)	-	(4 409)	-
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	1 950	1 950
Прибыль до налогообложения	76 121	4 184	(902)	(786)	78 617
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(18 775)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	59 842

Прочая сегментная информацияПоступления по внеоборотным активам
(кроме финансовых инструментов и
отложенных налоговых активов)

33 150 1 448 - 3 072 37 670

Ниже представлена сегментная информация на 31 марта 2013 года и на 31 декабря 2012 года:

На 31 марта 2013 года	Услуги по транспор- тировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефте- продуктов	Продажа нефти в КНР	Корректиру- ющие статьи	Итого по МСФО
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	-	-	-	39 157	39 157
Итого активы сегмента	2 183 736	81 622	12 718	(226 494)	2 051 582

Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и авансы полученные	63 509	4 467	7 118	(19 715)	55 379
Долгосрочные кредиты и займы	512 790	5 231	-	(5 549)	512 472
Краткосрочные кредиты и займы	68 807	1 122	-	(1 123)	68 806
Итого обязательства сегмента	774 367	17 123	7 118	33 110	831 718

На 31 декабря 2012 года	Услуги по транспор- тировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефте- продуктов	Продажа нефти в КНР	Корректиру- ющие статьи	Итого по МСФО
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	-	-	-	38 622	38 622
Итого активы сегмента	2 124 889	75 304	12 882	(216 076)	1 996 999
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и авансы полученные	80 845	3 955	-	(14 180)	70 620
Долгосрочные кредиты и займы	544 421	5 367	-	(5 685)	544 103
Краткосрочные кредиты и займы	25 531	1 101	-	(1 101)	25 531
Итого обязательства сегмента	754 400	15 287	7 658	46 599	823 944

**21 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Корректирующие статьи по доходам и расходам, формирующим прибыль до налогообложения, представлены преимущественно поправками МСФО по отражению доли меньшинства, по признанию результатов переоценки основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции» и исключению результатов переоценки основных средств, проведенной по РСБУ, по начислению резерва на демонтаж основных средств, по начислению отложенных налогов для целей МСФО.

Корректирующие статьи по расходам сегмента в размере - 6 870 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, и - 3 798 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012
Резерв на демонтаж основных средств	255	718
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(5 168)	(4 799)
Финансовая аренда	-	(57)
Пенсионные обязательства	(180)	82
Прочие операционные расходы, нетто	(3 362)	(4 459)
Расходы по электроэнергии	137	5 043
Межсегментные операции	(515)	(479)
Прочие	1 963	153
Итого корректирующие статьи по расходам сегмента	(6 870)	(3 798)

Корректирующие статьи по активам сегмента в размере - 226 494 млн. рублей по состоянию на 31 марта 2013 года и - 216 076 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	31 марта 2013	31 декабря 2012
Увеличение стоимости основных средств на сумму затрат по демонтажу	21 007	25 395
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(206 785)	(211 952)
Переоценка технологической нефти и нефтепродуктов согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции» и прочие поправки	50 466	50 573
Консолидация Группы Транснефтепродукт	(52 554)	(52 553)
Отложенные налоговые активы	(29 143)	(24 855)
Межсегментные активы	(26 180)	(20 953)
Увеличение стоимости основных средств и незавершенного строительства на сумму курсовой разницы и процентов по кредитам, подлежащих капитализации	13 601	13 958
Прочие	3 094	4 311
Итого корректирующие статьи по активам сегмента	(226 494)	(216 076)

Корректирующие статьи по обязательствам сегмента в размере 33 110 млн. рублей по состоянию на 31 марта 2013 года и 46 599 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	31 марта 2013	31 декабря 2012
Резерв на демонтаж основных средств	75 573	78 266
Пенсионные обязательства	9 906	10 153
Отложенные налоговые обязательства	(29 163)	(23 549)
Межсегментные займы и проценты начисленные	(26 180)	(20 953)
Прочие	2 974	2 682
Итого корректирующие статьи по обязательствам сегмента	33 110	46 599



21 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Географическая информация. Наибольшая часть активов Группы, входящих в отчетные сегменты, размещена на территории Российской Федерации, в результате чего хозяйственная деятельность по каждому сегменту в основном осуществляется на территории Российской Федерации. Географическая информация о выручке внешним покупателям представлена по стране регистрации покупателя, основная часть выручки генерируется активами, расположенными на территории Российской Федерации. Сегмент «Транспортировка нефтепродуктов» включает также незначительную часть активов, расположенных на территории Латвийской Республики, Украины и Республики Беларусь.

Информация о распределении выручки по стране происхождения покупателей:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012
Российская Федерация	138 301	133 824
Китай	38 090	40 377
Прочие страны	7 480	7 149
	183 871	181 350

Выручка от продаж внешним покупателям в других странах включает, в основном, выручку от продаж покупателям в Республике Казахстан, Республике Беларусь, Украине.

Основные покупатели. Основными покупателями Группы являются нефтедобывающие компании, поставляющие нефть потребителям на внешний и внутренний рынки или осуществляющие ее переработку.

Ниже представлена информация о покупателях, выручка от операций с которыми составляет более 10% от общей выручки Группы:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2013	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012
Компании, контролируемые государством	47 076	44 803
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	38 090	40 377
ОАО «Сургутнефтегаз»	21 837	20 049
ОАО «ЛУКОЙЛ»	17 778	18 341
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	13 347	15 678
	138 128	139 248

Выручка от продаж основным покупателям включена в финансовые результаты сегментов «Транспортировка нефти», «Транспортировка нефтепродуктов» и «Продажа нефти в КНР».

Прошнуровано, сброшюровано,
пронумеровано и скреплено
печатью 23
(двадцать три
листа)


Швецов А. В.
Директор ЗАО "КИМ"

