

**ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
(НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
31 МАРТА 2012 ГОДА**

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
Заключение независимых аудиторов о результатах обзора	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	7
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	8



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

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ О ПРОВЕДЕННОЙ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКЕ

Совету директоров ОАО «АК «Транснефть»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ОАО «АК «Транснефть» (далее – «Компания») и его дочерних обществ (далее – «Группа») по состоянию на 31 марта 2012 года и относящегося к нему консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за трехмесячный период, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к промежуточной финансовой информации (далее совместно именуемых «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 МСФО 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода об указанной консолидированной промежуточной финансовой информации по результатам проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с требованиями международного стандарта по соглашениям о проведении обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проведенная независимым аудитором предприятия». Обзорная проверка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации заключается в направлении запросов на получение информации, в основном от лиц, ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и применении аналитических и иных необходимых в рамках обзорной проверки процедур. Обзорная проверка значительно меньше по объему, чем аудит, проводимый в соответствии с Международными стандартами аудита, и, как следствие, не может обеспечить уверенности в том, что нам стали бы известны все существенные вопросы, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторского мнения.

Вывод

В ходе обзорной проверки нам не стало известно о каких-либо фактах, которые дали бы нам основание полагать, что консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация по состоянию на 31 марта 2012 года и за трехмесячный период, закончившийся на указанную дату, не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ЗАО КПМГ

ЗАО «КПМГ»
20 июня 2012 года

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ (НЕАУДИРОВАНО)
НА 31 МАРТА 2012 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 марта 2012	31 декабря 2011
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы		1 146	1 197
Основные средства	5	1 358 181	1 343 501
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи		254	292
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	6	37 291	34 889
Активы по НДС	9	30 432	28 969
Дебиторская задолженность и предоплата	9	825	880
Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	7	5 088	5 586
Итого внеоборотных активов		1 433 217	1 415 314
Оборотные активы			
Запасы	8	26 755	22 508
Дебиторская задолженность и предоплата	9	36 183	36 296
Активы по НДС	9	48 564	46 854
Предоплата по текущему налогу на прибыль		16 280	9 939
Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	7	196 805	181 749
Денежные средства и их эквиваленты	10	135 159	145 546
Итого оборотных активов		459 746	442 892
Итого активов		1 892 963	1 858 206
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал		308	308
Добавочный капитал		52 553	52 553
Резерв, связанный с присоединением		(13 080)	(13 080)
Нераспределенная прибыль		978 313	919 690
Капитал, причитающийся акционерам			
ОАО «АК «Транснефть»		1 018 094	959 471
Доля неконтролирующих акционеров		38 186	37 056
Итого капитала		1 056 280	996 527
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	514 800	551 939
Отложенные налоговые обязательства	13	36 169	37 093
Резервы предстоящих расходов и платежей	14	92 569	92 164
Итого долгосрочных обязательств		643 538	681 196
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	15	122 328	124 419
Текущие обязательства по налогу на прибыль		18 466	2 692
Кредиты и займы	12	52 351	53 372
Итого краткосрочных обязательств		193 145	180 483
Итого обязательств		836 683	861 679
Итого капитала и обязательств		1 892 963	1 858 206

Утвержден 20 июня 2012 года:

М.С. Бискуп

Первый вице-президент

М.В. Бискуп

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

Примечания на страницах 8 - 20 являются неотъемлемой частью данной консолидированной
 промежуточной сокращенной финансовой отчетности

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
31 МАРТА 2012 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012	Три месяца, закончившихся 31 марта 2011
Выручка	16	181 350	160 110
Операционные расходы	17	(117 595)	(109 341)
Операционная прибыль		63 755	50 769
Финансовые статьи:			
Прибыль от курсовых разниц		50 124	29 177
Убыток от курсовых разниц		(32 819)	(8 480)
Проценты к получению	18	1 630	3 755
Проценты к уплате	18	(6 607)	(6 077)
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов	7	584	-
Итого чистые финансовые статьи		12 912	18 375
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	6	1 950	30 438
Прибыль до налогообложения		78 617	99 582
Расходы по налогу на прибыль	13	(18 775)	(14 124)
Прибыль за отчетный период		59 842	85 458
Прочий совокупный доход после налогообложения			
Курсовые разницы, за минусом налога на прибыль		(69)	166
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за минусом налога на прибыль		(20)	(8)
Общий совокупный доход		59 753	85 616
Участие в прибыли:			
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		58 712	84 858
Доля неконтролирующих акционеров		1 130	600
Участие в общем совокупном доходе:			
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		58 623	85 016
Доля неконтролирующих акционеров		1 130	600

Утвержден 20 июня 2012 года:

М.С. Грицакин

Первый вице-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 ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ТРИ МЕСЯЦА,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2012 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012	Три месяца, закончившихся 31 марта 2011
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Денежные поступления от заказчиков	184 830	157 208
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль	(125 463)	(102 806)
Проценты уплаченные	(5 975)	(8 223)
Налог на прибыль уплаченный	(10 258)	(12 723)
Возврат НДС и других налогов из бюджета	15 579	8 539
Прочее использование денежных средств от операционной деятельности	(681)	(791)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	58 032	41 204
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(33 772)	(49 214)
Поступления от продажи основных средств	255	38
Проценты и дивиденды полученные	2 084	1 906
Выдача займов	(200)	(5 221)
Приобретение векселей	(30 612)	(37 901)
Продажа векселей	4 262	22 166
Прочее использование денежных средств в инвестиционной деятельности	(2 901)	(1 120)
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(60 884)	(69 346)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Погашение долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов	-	(27)
Погашение обязательств по финансовой аренде	-	(21)
Прочее поступление денежных средств по финансовой деятельности	(11)	-
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности	(11)	(48)
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса		
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(10 387)	(33 631)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	10	145 546
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	10	135 159
		250 233

Утвержден 20 июня 2012 года:

М.С. Григорьев

Первый вице-президент

М.В. Русских

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

Примечания на страницах 8 - 20 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 2012 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 2011	308	52 553	(13 080)	732 864	772 645	33 792	806 437
Прибыль за отчетный период	-	-	-	84 858	84 858	600	85 458
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за минусом налога на прибыль	-	-	-	(8)	(8)	-	(8)
Курсовые разницы, за минусом налога на прибыль	-	-	-	166	166	-	166
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	85 016	85 016	600	85 616
Дополнительный выпуск акций дочернего общества	-	-	-	-	-	131	131
Остаток на 31 марта 2011	308	52 553	(13 080)	817 880	857 661	34 523	892 184
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, имеющихся 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

Утвержден 20 июня 2012 года:

М.С. Грицакин

Первый вице-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 2012 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой нефтепроводов протяженностью 51 396 км и находящейся на территории Российской Федерации, Республики Беларусь и Украины связанной системой нефтепродуктопроводов общей протяженностью 19 067 км. Зависимая компания ООО «ЛатРосТранс» располагает находящейся на территории Латвийской Республики системой нефтепродуктопроводов, связанной с общей системой.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, Группа транспортировала 118,8 млн. тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года – 115,0 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 2012 года, составил 6,8 млн. тонн (за три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года – 7,7 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 2011 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

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

Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 29,3282 и 32,1961 на 31 марта 2012 года и 31 декабря 2011 года соответственно. Официальный курс обмена евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 39,1707 и 41,6714 на 31 марта 2012 года и 31 декабря 2011 года соответственно.

Новые стандарты и интерпретации

Применение к учету стандартов, поправок и интерпретаций, обязательных к применению с 1 января 2012 года, не оказало существенного влияния на настоящую консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность.

Группа не применяла досрочно стандарты и интерпретации, обязательные для принятия к учету Группой применительно к отчетным периодам, начинающимся позднее 1 января 2013 года. Информация о наиболее значимых стандартах и интерпретациях, применимых к деятельности Группы, раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2011 года.

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

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2011 года.

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Трубопроводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопровода	Объекты незавершенного строительства, 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 на 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

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Здания и сооружения	Трубо-проводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопровода	Объекты незавершенного строительства, включая предоплату	Итого
На 1 января 2011						
Первоначальная стоимость	121 198	748 012	451 762	77 131	277 001	1 675 104
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(32 307)	(244 510)	(183 932)	-	-	(460 749)
Остаточная стоимость 1 января 2011	88 891	503 502	267 830	77 131	277 001	1 214 355
Амортизация	(979)	(8 597)	(10 364)	-	-	(19 940)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	81	60 468	60 549
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	689	2 516	4 427	-	(7 632)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств	-	(9 561)	-	-	549	(9 012)
Выбытия: первоначальная стоимость	(29)	(329)	(424)	(88)	-	(870)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	15	249	258	-	-	522
Остаточная стоимость на 31 марта 2011	88 587	487 780	261 727	77 124	330 386	1 245 604
На 31 марта 2011						
Первоначальная стоимость	121 858	740 638	455 765	77 124	330 386	1 725 771
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(33 271)	(252 858)	(194 038)	-	-	(480 167)
Остаточная стоимость на 31 марта 2011	88 587	487 780	261 727	77 124	330 386	1 245 604

Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов на 31 марта 2012 года составляют 77 966 млн. рублей сырой нефти и 6 966 млн. рублей нефтепродуктов (на 31 декабря 2011 года – 77 740 млн. рублей сырой нефти и 6 762 млн. рублей нефтепродуктов).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, сумма капитализированных затрат по займам в стоимости объектов незавершенного строительства составила 2 011 млн. рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года – 3 160 млн. рублей), в том числе сумма процентов, подлежащих капитализации, составила 3 313 млн. рублей, сумма подлежащая исключению из общих капитализированных затрат по займам составила 1 302 млн. рублей, раскрытых в Примечании 18.

6 ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

В марте 2012 года Группа приобрела долю в размере 26% в уставном капитале ООО «Невская трубопроводная компания» за 19 млн. долл. США (554 млн. рублей по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату сделки). ООО «Невская трубопроводная компания» владеет нефтеналивной инфраструктурой в порту Усть-Луга.

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

	31 марта 2012	31 декабря 2011
Активы	251 897	259 114
Обязательства	(96 932)	(102 892)
	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012	Три месяца, закончившихся 31 марта 2011
Выручка	18 303	82 115
Прибыль за период	8 560	64 282

7 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ВКЛЮЧАЯ ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

В течение 3 месяцев 2012 года Группой были осуществлены следующие вложения в прочие краткосрочные финансовые активы:

- приобретение дисконтных векселей со сроками погашения по предъявлению, но не ранее января 2013 – февраля 2013 года за 880 млн. долларов США (26 548 млн. рублей по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату покупки), номинальной стоимостью 916 млн. долларов США, балансовой стоимостью на 31 марта 2012 года 25 953 млн. рублей (по курсу Центрального банка Российской Федерации на 31 марта 2012 года);
- приобретение процентных векселей со сроками погашения в январе 2013 года за 140 млн. долларов США (4 064 млн. рублей по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату покупки), балансовой стоимостью на 31 марта 2012 года 4 117 млн. рублей (по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату покупки).

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.

В январе-феврале 2012 года с целью уменьшения неблагоприятных последствий, связанных с возможным обесценением курса доллара США, Группа одновременно приобрела опционы-пут и продала опционы-колл на общую сумму 1 300 млн. долларов США с датой исполнения в июне-октябре 2012 года и балансовой стоимостью на 31 марта 2012 года 584 млн.руб. Группа квалифицирует 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 2012	31 декабря 2011
Материалы и запасные части	16 077	14 090
Товары для перепродажи	10 658	8 392
Прочие запасы	20	26
	26 755	22 508

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 208 млн. рублей на 31 марта 2012 года (по состоянию на 31 декабря 2011 года – 168 млн. рублей).

9 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС

Дебиторская задолженность и предоплата

	31 марта 2012	31 декабря 2011
Финансовые активы		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	825	880
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	825	880

	31 марта 2012	31 декабря 2011
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	17 518	16 511
Прочая дебиторская задолженность	10 558	10 914
Минус: резерв под обесценение	(3 484)	(3 640)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	24 592	23 785

Нефинансовые активы		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	11 591	12 511
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	36 183	36 296

Активы по НДС

	31 марта 2012	31 декабря 2011
НДС по капитальному строительству, подлежащий возмещению из бюджета	37 577	36 190
НДС по текущей деятельности, подлежащий возмещению из бюджета	41 419	39 633
Итого активы по НДС	78 996	75 823
Минус: краткосрочный НДС	(48 564)	(46 854)
Долгосрочный НДС	30 432	28 969

10 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2012	31 декабря 2011
Остаток в российских рублях	48 998	54 440
Остаток в долларах США	60 339	63 637
Остаток в евро	25 768	27 367
Остаток в других валютах	54	102
	135 159	145 546

11 ДИВИДЕНДЫ

В июне 2011 года на годовом общем собрании акционеров Компании было принято решение о выплате дивидендов за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2010 года в размере 1 223 млн. рублей (по привилегированным акциям – 489 млн. рублей, по обыкновенным акциям – 734 млн. рублей). Дивиденды были выплачены в августе 2011 года.

12 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2012	31 декабря 2011
Кредиты и займы	567 151	605 311
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов	(52 351)	(53 372)
	514 800	551 939
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов:		
от одного года до пяти лет	246 121	196 172
более пяти лет	268 679	355 767
	514 800	551 939

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 отложенные налоги начисляются по годовой эффективной ставке, применяемой к прибыли промежуточного периода до учета налога на прибыль.

14 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 марта 2012	31 декабря 2011
Резерв на демонтаж основных средств	85 069	84 900
Пенсионные обязательства	7 500	7 264
	92 569	92 164

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 и 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 8,26% годовых (по состоянию на 31 декабря 2011 года – 8,51%).

При изменении средней ставки дисконтирования на 1% в сторону увеличения / (уменьшения) сумма резерва на демонтаж основных средств Группы (уменьшилась) / увеличилась бы на 31 марта 2012 года на (6 378 млн. рублей) / 14 364 млн. рублей соответственно (на 31 декабря 2011 года на (9 564 млн. рублей) / 11 616 млн. рублей соответственно).

Пенсионные обязательства

Согласно коллективным договорам 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 коллективного договора 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, стоимость прошлых услуг и актуарные прибыли и убытки в сумме 287 млн. рублей и 88 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года и 2011 года соответственно, включены в состав расходов на оплату труда в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе.

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
31 МАРТА 2012 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

15 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2012	31 декабря 2011
Торговая кредиторская задолженность	33 934	36 105
Прочая кредиторская задолженность	10 965	8 496
Итого финансовая кредиторская задолженность	44 899	44 601
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов	25 887	33 966
Начисления	35 830	31 411
НДС к уплате	13 725	12 989
Прочие налоги к уплате	1 987	1 452
Итого кредиторская задолженность	122 328	124 419

16 ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012	Три месяца, закончившихся 31 марта 2011
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:		
На внутреннем рынке	43 760	47 420
На экспорт	77 807	61 780
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	121 567	109 200
Выручка от реализации нефти	42 800	36 021
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	8 202	8 457
Прочая выручка	8 781	6 432
	181 350	160 110

Выручка от реализации нефти за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 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 2012	Три месяца, закончившихся 31 марта 2011
Износ и амортизация	20 611	19 807
Расходы на персонал:		
Затраты на оплату труда и пенсионные начисления	20 472	17 804
Страховые взносы	4 453	4 171
Социальные расходы	589	504
Себестоимость реализованной нефти	24 680	24 493
Вывозная таможенная пошлина	18 915	10 929
Электроэнергия	8 654	9 770
Материалы	3 804	3 445
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	1 821	1 742
Услуги по транспортировке нефти железнодорожным транспортом и связанные услуги	8 570	7 104
Прочее	5 026	9 572
	117 595	109 341

18 ПРОЦЕНТЫ К ПОЛУЧЕНИЮ И ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ

Проценты к получению	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012	Три месяца, закончившихся 31 марта 2011
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	1 754	3 699
Процентный доход от прочих финансовых активов	1 094	1 214
Прочие процентные доходы	84	63
Итого проценты к получению	2 932	4 976
К уменьшению: проценты к получению от временного размещения свободных заемных денежных средств	(1 302)	(1 221)
Итого проценты к получению, признанные в отчете о совокупном доходе	1 630	3 755
Проценты к уплате	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012	Три месяца, закончившихся 31 марта 2011
Процентные расходы по кредитам и займам	7 959	8 126
Процентные расходы по резерву на демонтаж основных средств	1 807	2 185
Прочие процентные расходы	154	147
Итого начисленные проценты	9 920	10 458
К уменьшению: проценты по кредитам и займам подлежащие капитализации	(3 313)	(4 381)
Итого начисленные проценты, признанные в отчете о совокупном доходе	6 607	6 077

19 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение 2011 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 2012 года не существует претензий или исков к Группе, которые могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

Налоговые риски

В 2011 г. проведена выездная налоговая проверка ОАО «АК «Транснефть» за период 2008–2009 гг. По мнению руководства, в рассматриваемых периодах Компания корректно руководствовалась нормами налогового законодательства. В отношении выводов, изложенных в акте по результатам выездной налоговой проверки по вопросу удержания и перечисления в бюджет налога с доходов иностранного юридического лица, Компанией были подготовлены и представлены в налоговый орган соответствующие возражения. На данный момент решение по итогам налоговой проверки налоговым органом не вынесено.

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 2012 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.

20 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ КЛЮЧЕВОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 марта 2012 года и на 31 декабря 2011 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 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.

Группа осуществляла следующие основные операции с организациями, контролируемые государством:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012	Три месяца, закончившихся 31 марта 2011
Выручка от транспортировки нефти	41 993	38 411
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	35 689	32 474
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	6 139	5 792
Прочие	165	145
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	2 810	3 009
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	689	797
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	2 121	2 212
Приобретение нефти (ОАО «НК «Роснефть»)	22 555	22 303
Расходы по транспортировке нефти железнодорожным транспортом и сопутствующие услуги (ОАО «РЖД» и его дочерние компании)	7 006	6 757
Расходы на электроэнергию	82	87
Процентные доходы по прочим финансовым активам	1 088	1 181

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года и 31 марта 2011 года, Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012	Три месяца, закончившихся 31 марта 2011
Выручка от реализации товаров и услуг	522	262
Покупка товаров и услуг	8 405	6 785

По состоянию на 31 марта 2012 года и на 31 декабря 2011 года, Группа имела следующие остатки по расчетам с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	31 марта 2012	31 декабря 2011
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 044	1 800
Торговая и прочая кредиторская задолженность	102	136
Займ выданный	5 594	6 141

20 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ КЛЮЧЕВОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 2012 года, и за три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года:

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 расходы	4 459	(50)	-	(4 409)	-
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	1 950	1 950
Прибыль/(убыток) 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 информация					
Поступления по внеоборотным активам (кроме финансовых инструментов и отложенных налоговых активов)	33 150	1 448	-	3 072	37 670

21 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За три месяца, закончившихся 31 марта 2011 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	117 457	9 406	33 296	(49)	160 110
Выручка от продаж межсегментная деятельность	324	992	-	(1 316)	-
Итого выручка от продаж	117 781	10 398	33 296	(1 365)	160 110
Операционные расходы	(66 002)	(4 965)	(33 236)	(5 138)	(109 341)
в том числе износ и амортизация	(18 785)	(726)	-	(296)	(19 807)
Проценты к получению	3 305	45	-	405	3 755
Проценты к уплате	(5 171)	(147)	-	(759)	(6 077)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц	20 058	613	66	(40)	20 697
Прочие расходы	(1 412)	4	-	1 408	-
Доля в прибыли зависимых компаний	-	-	-	30 438	30 438
Прибыль до налогообложения	68 559	5 948	126	24 949	99 582
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(14 124)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	85 458
Прочая сегментная информация					
Поступления по внеоборотным активам (кроме финансовых инструментов и отложенных налоговых активов)	67 783	580	-	(7 814)	60 549

Корректирующие статьи включают расчеты между сегментами, наиболее существенные из которых связаны с переводом в 2009 году долга по номинированному долларам США внешнему кредиту, на обязательства перед обществом, входящему в другой сегмент. По указанным расчетам остаток задолженности по основной сумме долга и неоплаченным процентам на 31 марта 2012 года составляет 6 745 млн. рублей, начисленные за три месяца 2012 года проценты – 99 млн. рублей, положительные курсовые разницы – 661 млн. рублей (на 31 декабря 2011 года остаток задолженности по основной сумме долга и неоплаченным процентам составлял 7 958 млн. рублей, начисленные за 2011 год проценты – 512 млн. рублей, курсовые разницы – 369 млн. рублей).

Ниже представлена сегментная информация на 31 марта 2012 года и на 31 декабря 2011 года:

На 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
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	-	-	-	37 291	37 291
Итого активы сегмента	1 982 482	68 854	14 430	(172 803)	1 892 963
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и авансы полученные	68 665	2 908	-	(11 752)	59 821
Долгосрочные кредиты и займы	514 800	4 688	-	(4 688)	514 800
Краткосрочные кредиты и займы	53 286	2 057	-	(2 992)	52 351
Итого обязательства сегмента	754 870	15 147	9 884	56 782	836 683

21 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

На 31 декабря 2011 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 компании	-	-	-	34 889	34 889
Итого активы сегмента	1 948 071	65 868	14 327	(170 060)	1 858 206
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и авансы полученные	74 812	3 239	-	(7 980)	70 071
Долгосрочные кредиты и займы	551 939	5 690	-	(5 690)	551 939
Краткосрочные кредиты и займы	54 307	2 268	-	(3 203)	53 372
Итого обязательства сегмента	781 323	15 508	9 187	55 661	861 679

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 – 3 798 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2012 года, и – 5 138 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2011 года, включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012	Три месяца, закончившихся 31 марта 2011
Резерв на демонтаж основных средств	718	904
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(4 799)	(1 731)
Финансовая аренда	(57)	604
Пенсионные обязательства	82	(107)
Прочие операционные расходы, нетто	(4 459)	1 408
Расходы по электроэнергии	5 043	2 439
Межсегментные операции	(479)	(160)
Прочие	153	1 781
Итого корректирующие статьи по расходам сегмента	(3 798)	5 138

Корректирующие статьи по активам сегмента в размере – 172 803 млн. рублей по состоянию на 31 марта 2012 года и 170 060 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	31 марта 2012	31 декабря 2011
Увеличение стоимости основных средств на сумму затрат по демонтажу	38 259	40 431
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(181 927)	(186 725)
Переоценка технологической нефти и нефтепродуктов согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции» и прочие поправки	50 764	50 566
Консолидация Группы Транснефтепродукт	(52 554)	(52 554)
Отложенные налоговые активы	(22 129)	(24 066)
Межсегментные активы	(18 208)	(16 540)
Увеличение стоимости основных средств и незавершенного строительства на сумму курсовой разницы и процентов по кредитам, подлежащих капитализации	13 935	13 905
Прочие	(943)	4 923
Итого корректирующие статьи по активам сегмента	(172 803)	(170 060)

21 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Корректирующие статьи по обязательствам сегмента в размере 56 782 млн. рублей по состоянию на 31 марта 2012 года и 55 661 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2011 года включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	31 марта 2012	31 декабря 2011
Резерв на демонтаж основных средств	85 254	84 900
Пенсионные обязательства	7 499	7 264
Отложенные налоговые обязательства	(18 962)	(22 634)
Межсегментные займы и проценты начисленные	(18 208)	(16 540)
Прочие	1 199	2 671
Итого корректирующие статьи по обязательствам сегмента	56 782	55 661

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 Латвии, Украины и Белоруссии.

Информация о распределении выручки по стране происхождения покупателей:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2012	Три месяца, закончившихся 31 марта 2011
Российская Федерация	133 824	120 168
Китай	40 377	33 296
Прочие страны	7 149	6 646
	181 350	160 110

Выручка от продаж внешним покупателям в других странах включает, в основном, выручку от продаж покупателям в Казахстане, Белоруссии, 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 2012	Три месяца, закончившихся 31 марта 2011
Компании, контролируемые государством	44 803	41 420
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	40 377	33 296
ОАО «Сургутнефтегаз»	20 049	17 706
ОАО «Лукойл»	18 341	15 860
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	15 678	15 658
	139 248	123 940

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