



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

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2012 ГОДА**



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

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
1. Характер хозяйственной деятельности	8
2. Условия ведения деятельности в российской федерации	
3. Основа представления информации	
4. Краткое описание основных принципов учетной политики и существенные оценки в ее применении	9
5. Основные средства	
6. Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	
7. Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	11
8. Запасы	
9. Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	
10. Денежные средства и их эквиваленты	12
11. Дивиденды	
12. Приобретение доли неконтролирующих акционеров	
13. Кредиты и займы	13
14. Отложенные налоговые обязательства и расходы по налогу на прибыль	
15. Резервы предстоящих расходов и платежей	
16. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	14
17. Выручка	
18. Операционные расходы	
19. Проценты к получению и проценты к уплате	15
20. Условные обязательства и другие риски	
21. Связанные стороны и вознаграждение ключевому управленческому персоналу	
22. Информация по сегментам	18



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

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 30 сентября 2012 года и относящихся к нему консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе за трех- и девятимесячный периоды, закончившиеся на указанную дату, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за девятимесячный 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 сокращенной 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 30 сентября 2012 года, а также за трех- и девятимесячный периоды, закончившиеся на указанную дату, не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ЗАО КПМГ

ЗАО «КПМГ»
5 декабря 2012



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
(НЕАУДИРОВАНО) НА 30 СЕНТЯБРЯ 2012 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

АКТИВЫ

Внеоборотные активы	Прим.	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Нематериальные активы		1 862	1 197
Основные средства	5	1 429 664	1 343 501
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи		219	292
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	6	37 663	34 889
Активы по НДС	9	57	28 969
Дебиторская задолженность и предоплата	9	784	880
Прочие финансовые активы	7	5 364	5 586
Итого внеоборотных активов		1 475 613	1 415 314
Оборотные активы			
Запасы	8	25 712	22 508
Дебиторская задолженность и предоплата	9	41 841	36 296
Активы по НДС	9	82 364	46 854
Предоплата по текущему налогу на прибыль		1 972	9 939
Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	7	204 445	181 749
Денежные средства и их эквиваленты	10	84 849	145 546
Итого оборотных активов		441 183	442 892
Итого активов		1 916 796	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		1 058 111	919 690
Капитал, причитающийся акционерам ОАО «АК «Транснефть»		1 097 892	959 471
Доля неконтролирующих акционеров		35 061	37 056
Итого капитала		1 132 953	996 527
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	13	516 824	551 939
Отложенные налоговые обязательства	14	34 341	37 093
Резервы предстоящих расходов и платежей	15	96 002	92 164
Итого долгосрочных обязательств		647 167	681 196
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	16	109 796	124 419
Текущие обязательства по налогу на прибыль		2 699	2 692
Кредиты и займы	13	24 181	53 372
Итого краткосрочных обязательств		136 676	180 483
Итого обязательств		783 843	861 679
Итого капитала и обязательств		1 916 796	1 858 206

Утвержден 5 декабря 2012 года:

И.И. Локарев

М.В. Русских

Президент

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

Примечания на страницах 8-21 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2012 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2011	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011
Выручка	17	187 021	548 314	167 329	493 223
Операционные расходы	18	(131 800)	(362 621)	(109 657)	(329 265)
Операционная прибыль		55 221	185 693	57 672	163 958
Финансовые статьи:					
Прибыль от курсовых разниц		28 478	110 116	35 975	82 323
Убыток от курсовых разниц		(22 665)	(102 131)	(56 570)	(79 578)
Проценты к получению	19	3 042	8 159	1 545	7 854
Проценты к уплате	19	(7 324)	(21 807)	(5 599)	(16 431)
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов	7	375	1	-	-
Итого чистые финансовые статьи		1 906	(5 662)	(24 649)	(5 832)
Доля в прибыли /(убытке) зависимых и совместно контролируемых компаний	6	1 514	2 870	(529)	30 731
Прибыль до налогообложения		58 641	182 901	32 494	188 857
Расходы по налогу на прибыль	14	(11 008)	(39 908)	(7 541)	(33 392)
Прибыль за отчетный период		47 633	142 993	24 953	155 465
Прочий совокупный доход после налогообложения					
Курсовые разницы, за минусом налога на прибыль		(42)	(35)	(306)	41
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за минусом налога на прибыль		(3)	(25)	(15)	(75)
Общий совокупный доход		47 588	142 933	24 632	155 431
Участие в прибыли:					
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		47 532	140 776	23 079	153 015
Доля неконтролирующих акционеров		101	2 217	1 874	2 450
Участие в общем совокупном доходе:					
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		47 487	140 716	22 758	152 981
Доля неконтролирующих акционеров		101	2 217	1 874	2 450

Утвержден 5 декабря 2012 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 8-21 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2012 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

	Прим.	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		565 488	515 437
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(403 672)	(375 617)
Проценты уплаченные		(27 991)	(28 435)
Налог на прибыль уплаченный		(50 153)	(39 889)
Возврат налога на прибыль		14 075	919
Возврат НДС и других налогов из бюджета		49 500	37 240
Прочее использование денежных средств от операционной деятельности		(849)	(631)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		146 398	109 024
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(136 625)	(166 133)
Поступления от продажи основных средств		180	711
Проценты и дивиденды полученные		7 144	11 679
Выдача займов /погашение ранее выданных займов		338	(5 731)
Приобретение векселей		(180 380)	(124 607)
Продажа векселей		160 865	30 655
Прочее использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(3 557)	(2 838)
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(152 035)	(256 264)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Погашение долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов		(46 192)	(218)
Дивиденды выплаченные		(2 768)	(1 166)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров		(3 600)	-
Погашение обязательств по финансовой аренде		-	(17)
Прочее поступление денежных средств по финансовой деятельности		82	93
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности		(52 478)	(1 308)
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса		(2 582)	2 707
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(60 697)	(145 841)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	10	145 546	283 864
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	10	84 849	138 023

Утвержден 5 декабря 2012 года:

Н.П. Токарев
М.В. Русских

Президент

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



Примечания на страницах 8-21 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 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	-	-	-	153 015	153 015	2 450	155 465
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за минусом налога на прибыль	-	-	-	(75)	(75)	-	(75)
Курсовые разницы, за минусом налога на прибыль	-	-	-	41	41	-	41
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	152 981	152 981	2 450	155 431
Дополнительный выпуск акций дочернего общества	-	-	-	-	-	151	151
Дивиденды							
- по обыкновенным акциям	-	-	-	(734)	(734)	-	(734)
- по привилегированным акциям	-	-	-	(489)	(489)	-	(489)
Остаток на 30 сентября 2011	308	52 553	(13 080)	884 622	924 403	36 393	960 796
Остаток на 1 января 2012	308	52 553	(13 080)	919 690	959 471	37 056	996 527
Прибыль за отчетный период	-	-	-	140 776	140 776	2 217	142 993
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за минусом налога на прибыль	-	-	-	(25)	(25)	-	(25)
Курсовые разницы, за минусом налога на прибыль	-	-	-	(35)	(35)	-	(35)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	140 716	140 716	2 217	142 933
Выкуп доли неконтролирующих акционеров	-	-	-	490	490	(4 090)	(3 600)
Дивиденды							
- по обыкновенным акциям	-	-	-	(1 671)	(1 671)	(122)	(1 793)
- по привилегированным акциям	-	-	-	(1 114)	(1 114)	-	(1 114)
Остаток на 30 сентября 2012	308	52 553	(13 080)	1 058 111	1 097 892	35 061	1 132 953

Утвержден 5 декабря 2012 года:

Н.А. Карев

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 30 сентября 2012 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой нефтепроводов протяженностью 51 648 км и находящейся на территории Российской Федерации, Республики Беларусь и Украины связанной системой нефтепродуктопроводов общей протяженностью 19 046 км. Зависимая компания ООО «ЛатРосТранс» располагает находящейся на территории Латвийской Республики системой нефтепродуктопроводов, связанной с общей системой.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, Группа транспортировала 360 млн. тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года – 351,9 млн. тонн), что представляет собой большую часть нефти, добытой на территории Российской Федерации за этот период. Объем транспортировки нефтепродуктов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, составил 20,6 млн. тонн (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года – 23,3 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 периоде.

Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 30,9169 и 32,1961 на 30 сентября 2012 года и 31 декабря 2011 года соответственно. Официальный курс обмена евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 39,9786 и 41,6714 на 30 сентября 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	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 на 1 января 2012	94 774	528 694	276 700	84 502	358 831	1 343 501
Амортизация	(3 352)	(27 879)	(33 433)	-	-	(64 664)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	14 793	138 503	153 296
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	7 823	65 784	54 343	-	(127 950)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств	-	(570)	-	-	289	(281)
Выбытия: первоначальная стоимость	(330)	(1 872)	(1 319)	(154)	-	(3 675)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	215	290	982	-	-	1 487
Остаточная стоимость на 30 сентября 2012	99 130	564 447	297 273	99 141	369 673	1 429 664
На 30 сентября 2012						
Первоначальная стоимость	138 286	870 802	552 249	99 141	369 673	2 030 151
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(39 156)	(306 355)	(254 976)	-	-	(600 487)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2012	99 130	564 447	297 273	99 141	369 673	1 429 664



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 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	(2 976)	(25 701)	(30 929)	-	-	(59 606)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	5 606	185 192	190 798
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	2 557	12 221	12 024	-	(26 802)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств	-	(24 872)	-	-	369	(24 503)
Выбытия: первоначальная стоимость	(390)	(916)	(2 289)	(459)	-	(4 054)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	199	801	1 782	-	-	2 782
Остаточная стоимость на 30 сентября 2011	88 281	465 035	248 418	82 278	435 760	1 319 772
На 30 сентября 2011						
Первоначальная стоимость	123 365	734 445	461 497	82 278	435 760	1 837 345
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(35 084)	(269 410)	(213 079)	-	-	(517 573)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2011	88 281	465 035	248 418	82 278	435 760	1 319 772

В стоимостном выражении запасы сырой нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов на 30 сентября 2012 года составляют соответственно 92 134 млн. рублей и 7 007 млн. рублей (на 31 декабря 2011 года 77 740 млн. рублей и 6 762 млн. рублей соответственно).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, сумма капитализированных затрат по займам в стоимости объектов незавершенного строительства составила 6 644 млн. рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года – 17 735 млн. рублей), в том числе сумма процентов, подлежащих капитализации, составила 9 728 млн. рублей, сумма подлежащая исключению из общих капитализированных затрат по займам составила 3 084 млн. рублей, раскрытых в Примечании 19.



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:

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Активы	263 386	259 114
Обязательства	(104 859)	(102 892)
	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011
Выручка	57 416	115 844
Прибыль за период	13 241	64 141

7 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ВКЛЮЧАЯ ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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 – сентября 2013 года за 5 564 млн. долларов США (176 316 млн. рублей по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату покупки), номинальной стоимостью 5 844 млн. долларов США, балансовой стоимостью на 30 сентября 2012 года 173 594 млн. рублей (по курсу Центрального банка Российской Федерации на 30 сентября 2012 года);
- приобретение процентных векселей со сроками погашения в декабре 2012 года - в марте 2013 года за 140 млн. долларов США (4 064 млн. рублей по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату покупки), балансовой стоимостью на 30 сентября 2012 года 4 340 млн. рублей (по курсу Центрального банка Российской Федерации на 30 сентября 2012 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.

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 30 сентября 2012 года 1 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

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Материалы и запасные части	19 441	14 090
Товары для перепродажи	6 260	8 392
Прочие запасы	11	26
	25 712	22 508

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 162 млн. рублей на 30 сентября 2012 года (по состоянию на 31 декабря 2011 года – 168 млн. рублей).



9 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС

Дебиторская задолженность и предоплата

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Финансовые активы		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	784	880
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	784	880

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	23 982	16 511
Прочая дебиторская задолженность	10 598	10 914
Минус: резерв под обесценение	(3 030)	(3 640)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	31 550	23 785

Нефинансовые активы		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	10 291	12 511
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	41 841	36 296

Активы по НДС

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
НДС по капитальному строительству, подлежащий возмещению из бюджета	33 567	36 190
НДС по текущей деятельности, подлежащий возмещению из бюджета	48 854	39 633
Итого активы по НДС	82 421	75 823
Минус: краткосрочный НДС	(82 364)	(46 854)
Долгосрочный НДС	57	28 969

10 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Остаток в российских рублях	27 047	54 440
Остаток в долларах США	56 213	63 637
Остаток в евро	1 560	27 367
Остаток в других валютах	29	102
	84 849	145 546

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 – 1 114 млн. рублей, по обыкновенным акциям – 1 671 млн. рублей). Дивиденды были выплачены в августе 2012 года.

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.

По решению общего собрания акционеров дочернего общества Группы было принято решение о выплате дивидендов за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2011 года, неконтролирующим акционерам в сумме 122 млн. рублей. Дивиденды подлежат выплате не позднее 60 дней со дня принятия решения об их выплате.



12 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЛИ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ

В мае 2012 года Группа приобрела дополнительную долю в размере 49% в ОАО «ВОСТОКНЕФТЕТРАНС» за 3 600 млн. рублей. Доля была оплачена денежными средствами. В результате доля Группы в ОАО «ВОСТОКНЕФТЕТРАНС» увеличилась с 51% до 100%. Балансовая стоимость чистых активов в консолидированной финансовой отчетности Группы на дату приобретения составила 8 348 млн. рублей. Группа признала уменьшение доли неконтролирующих акционеров на 4 090 млн. рублей и увеличение нераспределенной прибыли на 490 млн. рублей.

13 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Кредиты и займы	541 005	605 311
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов	(24 181)	(53 372)
	516 824	551 939
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов:		
от одного года до пяти лет	243 896	196 172
более пяти лет	272 928	355 767
	516 824	551 939

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.

14 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.

15 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Резерв на демонтаж основных средств	88 650	84 900
Пенсионные обязательства	7 352	7 264
	96 002	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 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 8,37% годовых (по состоянию на 31 декабря 2011 года – 8,51% годовых).

При изменении средней ставки дисконтирования на 1% в сторону увеличения / (уменьшения) сумма резерва на демонтаж основных средств Группы (уменьшилась) / увеличилась бы на 30 сентября 2012 года на (8 269 млн. рублей) / 13 519 млн. рублей соответственно (на 31 декабря 2011 года на (9 564 млн. рублей) / 11 616 млн. рублей соответственно).



15 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 489 млн. рублей и 82 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года и 2011 года соответственно, включены в состав расходов на оплату труда в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе.

16 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Торговая кредиторская задолженность	34 224	36 105
Прочая кредиторская задолженность	9 943	8 496
Итого финансовая кредиторская задолженность	44 167	44 601
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов	26 778	33 966
Начисления	25 820	31 411
НДС к уплате	11 327	12 989
Прочие налоги к уплате	1 704	1 452
Итого кредиторская задолженность	109 796	124 419

17 ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2011	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:				
На внутреннем рынке	55 521	163 221	52 041	148 343
На экспорт	68 989	206 447	61 841	186 063
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	124 510	369 668	113 882	334 406
Выручка от реализации нефти	43 860	126 893	37 331	112 359
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	9 256	24 056	7 837	24 752
Прочая выручка	9 395	27 697	8 279	21 706
	187 021	548 314	167 329	493 223

Выручка от реализации нефти за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 21).



18 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2011	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011
Износ и амортизация	20 424	61 133	18 843	57 927
Расходы на персонал:				
Затраты на оплату труда и пенсионные начисления	24 277	62 281	18 084	52 206
Страховые взносы	4 124	13 609	2 720	11 851
Социальные расходы	1 314	2 678	1 141	2 375
Себестоимость реализованной нефти	25 540	69 937	18 165	63 220
Вывозная таможенная пошлина	17 965	56 705	18 648	48 064
Электроэнергия	7 765	23 503	7 677	25 726
Материалы	5 335	12 687	3 883	12 040
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	4 775	9 328	3 260	7 885
Услуги по транспортировке нефти железнодорожным транспортом и связанные услуги	7 989	23 686	8 271	22 352
Прочее	12 292	27 074	8 965	25 619
	131 800	362 621	109 657	329 265

19 ПРОЦЕНТЫ К ПОЛУЧЕНИЮ И ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ

Проценты к получению	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2011	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	1 426	5 031	2 048	9 869
Процентный доход от прочих финансовых активов	2 416	5 927	634	2 257
Прочие процентные доходы	108	285	72	183
Итого проценты к получению	3 950	11 243	2 754	12 309
К уменьшению: проценты к получению от временного размещения свободных заемных денежных средств	(908)	(3 084)	(1 209)	(4 455)
Итого проценты к получению, признанные в отчете о совокупном доходе	3 042	8 159	1 545	7 854



19 ПРОЦЕНТЫ К ПОЛУЧЕНИЮ И ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Проценты к уплате	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2011	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011
Процентные расходы по кредитам и займам	8 197	25 645	8 310	24 357
Процентные расходы по резерву на демонтаж основных средств	1 807	5 421	2 186	6 556
Прочие процентные расходы	160	469	147	439
Итого начисленные проценты	10 164	31 535	10 643	31 352
К уменьшению: проценты по кредитам и займам подлежащие капитализации	(2 840)	(9 728)	(5 044)	(14 921)
Итого начисленные проценты, признанные в отчете о совокупном доходе	7 324	21 807	5 599	16 431

20 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, Группа выступала одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 сентября 2012 года не существует неотраженных в настоящей отчетности претензий или исков к Группе, которые могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

21 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 30 сентября 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.

По состоянию на 30 сентября 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 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.



21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ КЛЮЧЕВОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа осуществляла следующие основные операции с организациями, контролируруемыми государством:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2011	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011
Выручка от транспортировки нефти	43 548	128 999	40 061	118 144
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	37 049	109 749	33 915	100 080
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	6 359	18 799	5 983	17 599
Прочие	140	451	163	465
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	3 061	7 508	2 263	7 730
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	790	1 787	276	1 369
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	2 271	5 721	1 987	6 361
Приобретение нефти (ОАО «НК «Роснефть»)	21 213	61 147	17 025	56 852
Расходы по транспортировке нефти железнодорожным транспортом и сопутствующие услуги (ОАО «РЖД» и его дочерние компании)	6 865	20 960	6 692	19 339
Расходы на электроэнергию	91	274	32	226
Процентные доходы по прочим финансовым активам	1 790	4 711	479	2 108

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 совокупном доходе.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года и 30 сентября 2011 года, Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2011	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011
Выручка от реализации товаров и услуг	297	1 091	484	1 419
Покупка товаров и услуг	7 960	23 677	7 035	25 353

По состоянию на 30 сентября 2012 года и на 31 декабря 2011 года, Группа имела следующие остатки по расчетам с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Торговая и прочая дебиторская задолженность	623	1 800
Торговая и прочая кредиторская задолженность	321	136
Займ выданный	5 364	6 141

**21 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).

22 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года:

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 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	403 517	27 281	117 516	-	548 314
Выручка от продаж межсегментная деятельность	3 313	47	-	(3 360)	-
Итого выручка от продаж	406 830	27 328	117 516	(3 360)	548 314
Операционные расходы	(245 706)	(19 452)	(117 325)	19 862	(362 621)
в том числе износ и амортизация	(69 926)	(2 380)	-	11 173	(61 133)
Проценты к получению	9 018	57	-	(916)	8 159
Проценты к уплате	(19 204)	(293)	-	(2 310)	(21 807)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц	7 798	275	(15)	(73)	7 985
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	-	-	1	1
Прочие доходы/(расходы)	10 850	(27)	-	(10 823)	-
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	2 870	2 870
Прибыль до налогообложения	169 586	7 888	176	5 251	182 901
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(39 908)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	142 993
Прочая сегментная информация					
Поступления по внеоборотным активам (кроме финансовых инструментов и отложенных налоговых активов)	139 708	5 107	-	8 481	153 296



22 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	360 701	27 295	105 227	-	493 223
Выручка от продаж межсегментная деятельность	1 709	32	-	(1 741)	-
Итого выручка от продаж	362 410	27 327	105 227	(1 741)	493 223
Операционные расходы	(209 243)	(17 650)	(105 097)	2 725	(329 265)
в том числе износ и амортизация	(55 574)	(2 208)	-	(145)	(57 927)
Проценты к получению	13 071	110	-	(5 327)	7 854
Проценты к уплате	(14 749)	(395)	-	(1 287)	(16 431)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц	(4 833)	(17)	619	6 976	2 745
Прочие доходы /(расходы)	1 412	(485)	-	(927)	-
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	30 731	30 731
Прибыль до налогообложения	148 068	8 890	749	31 150	188 857
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(33 392)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	155 465
Прочая сегментная информация					
Поступления по внеоборотным активам (кроме финансовых инструментов и отложенных налоговых активов)	186 400	1 962	-	2 436	190 798

Ниже представлена сегментная информация на 30 сентября 2012 года и на 31 декабря 2011 года:

На 30 сентября 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	-	-	-	37 663	37 663
Итого активы сегмента	2 001 824	72 109	12 784	(169 921)	1 916 796
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и авансы полученные	70 700	4 373	-	(14 071)	61 002
Долгосрочные кредиты и займы	516 824	5 724	-	(5 724)	516 824
Краткосрочные кредиты и займы	24 499	860	-	(1 178)	24 181
Итого обязательства сегмента	708 673	15 091	8 846	51 233	783 843



22 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 и совместно контролируемые 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 - 19 862 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, и 2 725 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года, включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011
Резерв на демонтаж основных средств	2 091	2 691
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(14 767)	(5 148)
Финансовая аренда	(172)	1 353
Пенсионные обязательства	(376)	(532)
Прочие операционные расходы, нетто	(10 850)	(1 422)
Расходы по электроэнергии	830	242
Обязательства по будущим выплатам	1 633	-
Списание (восстановление) расходов будущих периодов	1 804	(552)
Межсегментные операции	(2 267)	(1 067)
Прочие	2 212	1 710
Итого корректирующие статьи по расходам сегмента	(19 862)	(2 725)

Корректирующие статьи по активам сегмента в размере 169 921 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 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:

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Увеличение стоимости основных средств на сумму затрат по демонтажу	36 668	40 431
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(171 966)	(186 725)
Переоценка технологической нефти и нефтепродуктов согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции» и прочие поправки	50 641	50 566
Консолидация Группы Транснефтепродукт	(52 553)	(52 553)
Отложенные налоговые активы	(26 010)	(24 066)
Межсегментные активы	(19 015)	(16 540)
Увеличение стоимости основных средств и незавершенного строительства на сумму курсовой разницы и процентов по кредитам, подлежащих капитализации	14 126	13 905
Прочие	(1 812)	4 922
Итого корректирующие статьи по активам сегмента	(169 921)	(170 060)



22 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Корректирующие статьи по обязательствам сегмента в размере 51 233 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 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:

	30 сентября 2012	31 декабря 2011
Резерв на демонтаж основных средств	88 650	84 900
Пенсионные обязательства	7 351	7 264
Отложенные налоговые обязательства	(24 279)	(22 634)
Межсегментные займы и проценты начисленные	(19 015)	(16 540)
Прочие	(1 474)	2 671
Итого корректирующие статьи по обязательствам сегмента	51 233	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 Латвийской Республики, Украины и Республики Беларусь.

Информация о распределении выручки по стране происхождения покупателей:

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011
Российская Федерация	409 137	368 508
Китай	117 516	105 227
Прочие страны	21 661	19 488
	548 314	493 223

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:

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011
Компании, контролируемые государством	136 507	125 874
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	117 516	105 227
ОАО «Сургутнефтегаз»	61 030	54 540
ОАО «ЛУКОЙЛ»	55 484	48 672
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»	46 041	45 117
	416 578	379 430

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