

**ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (МСФО) (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ
2010 ГОДА**

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
Отчет аудиторов о результатах обзора консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации	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



ОТЧЕТ АУДИТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ ОБЗОРА КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Акционерам и Совету директоров ОАО «АК «Транснефть»

Введение

Нами проведен обзор прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ОАО «АК «Транснефть» (далее – «Компания») и его дочерних обществ (далее – «Группа») по состоянию на 30 сентября 2010 года и относящегося к нему консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также относящихся к нему консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за девять месяцев, закончившихся на указанную дату, и прочих примечаний к финансовой информации. Ответственность за подготовку и объективное представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации, приведенной на страницах с 4 по 23, в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность», несет руководство Группы. Наша ответственность заключается в том, чтобы сделать вывод о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на основе проведенного обзора.

Объем процедур

Мы проводили обзор в соответствии с Международным стандартом 2410 «Обзор промежуточной финансовой информации, проводимый независимым аудитором компании». Обзор промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов, в первую очередь сотрудникам, отвечающим за вопросы бухгалтерского учета и отчетности, выполнение аналитических и других процедур по обзору. Объем процедур, выполняемых в рамках обзора, значительно меньше объема процедур, выполняемых в рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, что не позволяет нам получить достаточную уверенность в том, что нам станет известно обо всех существенных вопросах, которые могли бы быть выявлены в результате аудита. Соответственно, мы не выражаем мнения аудитора.

Вывод

По результатам обзора нами не было выявлено ничего, что позволяло бы считать, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ZAO PricewaterhouseCoopers Audit

Москва, Российская Федерация
31 декабря 2010 года

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О
 ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО МСФО (НЕАУДИРОВАНО) - НА 30 СЕНТЯБРЯ 2010
 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 сентября 2010	31 декабря 2009
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы		1 576	1 275
Основные средства	5	1 157 455	997 400
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		405	419
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании		4 773	2 151
Активы по НДС	8	8 772	1 194
Дебиторская задолженность и предоплата	8	410	322
Итого внеоборотных активов		1 173 391	1 002 761
Оборотные активы			
Запасы	7	16 660	12 900
Дебиторская задолженность и предоплата	8	22 886	17 612
Активы по НДС	8	32 439	61 812
Предоплата по налогу на прибыль		2 067	5 388
Прочие финансовые активы	6	62 644	35 616
Денежные средства и их эквиваленты	9	244 784	283 658
Итого оборотных активов		381 480	416 986
Итого активов		1 554 871	1 419 747
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал		308	308
Добавочный капитал		52 553	52 553
Резерв, связанный с присоединением		(13 080)	(13 080)
Нераспределенная прибыль		697 758	615 171
Капитал, приходящийся на счет акционеров ОАО «АК «Транснефть»		737 539	654 952
Доля меньшинства		32 649	26 444
Итого капитала		770 188	681 396
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы, обязательства по лизингу	11	542 486	541 952
Отложенные налоговые обязательства	12	36 131	30 505
Резервы предстоящих расходов и платежей	13	108 497	86 782
Итого долгосрочных обязательств		687 114	659 239
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	14	88 472	63 955
Текущие обязательства по налогу на прибыль		2 250	3 821
Кредиты и займы, обязательства по лизингу	11	6 847	11 336
Итого краткосрочных обязательств		97 569	79 112
Итого обязательств		784 683	738 351
Итого капитала и обязательств		1 554 871	1 419 747

Утвержден 31 декабря 2010

Н.П. Токарев

М.В. Русских



Президент

И.о. Генерального директора ООО «Транснефть Финанс», специализированной организации, оказывающей услуги по ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»

Примечания на страницах 8 - 23 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ ПО МСФО (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
30 СЕНТЯБРЯ 2010 ГОДА

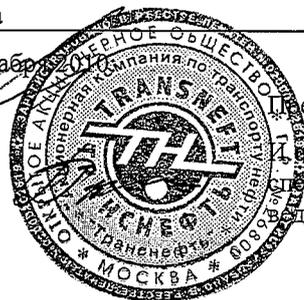
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2010	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2009	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009
Выручка	15	113 609	321 830	89 149	255 887
Операционные расходы	16	(71 380)	(201 824)	(47 125)	(132 723)
Чистые прочие операционные (расходы) /доходы		(148)	(1 205)	2 789	4 550
Операционная прибыль		42 081	118 801	44 813	127 714
Финансовые статьи:					
Прибыль от курсовых разниц		16 283	46 003	18 498	47 684
Убыток от курсовых разниц		(16 556)	(46 559)	(10 708)	(47 083)
Проценты к получению	17	1 090	4 407	1 608	4 326
Проценты к уплате	17	(5 709)	(13 912)	(6 324)	(15 031)
Итого финансовые статьи		(4 892)	(10 061)	3 074	(10 104)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний		3 025	3 739	176	589
Прибыль до налогообложения		40 214	112 479	48 063	118 199
Расходы по налогу на прибыль	12	(7 370)	(24 319)	(10 359)	(25 872)
Прибыль за отчетный период		32 844	88 160	37 704	92 327
Прочий совокупный доход после налогообложения					
Курсовые разницы		24	(13)	(2)	25
Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		13	25	8	26
Общий совокупный доход		32 881	88 172	37 710	92 378
Участие в прибыли:					
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		31 650	83 548	37 260	90 893
Доля меньшинства		1 194	4 612	444	1 434
Участие в общем совокупном доходе:					
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		31 687	83 560	37 266	90 944
Доля меньшинства		1 194	4 612	444	1 434

Утвержден 31 декабря 2010

Н.П. Гокарев

М.В. Русских



Президент

Генерального директора 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 ПО МСФО (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ
МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2010 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009
Денежные потоки от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		356 370	283 730
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(227 840)	(174 358)
Проценты уплаченные		(30 608)	(21 597)
Налог на прибыль уплаченный		(18 771)	(16 816)
Возврат средств из бюджета		65 829	32 178
Прочее использование денежных средств от операционной деятельности		(7 037)	(1 605)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		137 943	101 532
Денежные потоки по инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(160 982)	(120 171)
Поступления от продажи основных средств		1 248	201
Проценты и дивиденды полученные		10 610	4 279
Приобретение (погашение) векселей		(22 095)	(34 733)
Прочее поступление денежных средств по инвестиционной деятельности		(1 754)	1 260
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(172 973)	(149 164)
Денежные потоки по финансовой деятельности			
Поступления по долгосрочным и краткосрочным кредитам и займам		-	310 288
Погашение долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов		-	(152 116)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(1 636)	(2 748)
Чистая сумма денежных средств, полученных в финансовой деятельности		(1 636)	155 424
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса		(2 208)	532
Чистое (уменьшение) /увеличение денежных средств и их эквивалентов		(38 874)	108 324
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	9	283 658	60 565
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	9	244 784	168 889

Утвержден 31 декабря 2010

Н.П. Токарев

М.В. Русских



Президент

И.о. Генерального директора ООО «Транснефть Финанс», специализированной организации, оказывающей услуги по ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»

Примечания на страницах 8 - 23 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ
ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ПО МСФО (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2010 ГОДА

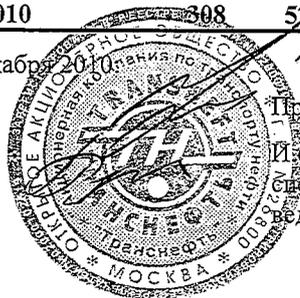
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»						Итого капитал
	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Резерв, связанный с присоединением	Накопленная прибыль	Итого	Доля меньшинства	
Остаток на 1 января 2009	308	52 553	(13 080)	495 081	534 862	25 035	559 897
Прибыль за отчетный период	-	-	-	90 893	90 893	1 434	92 327
Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за минусом налога на прибыль	-	-	-	26	26	-	26
Курсовые разницы, за минусом налога на прибыль	-	-	-	25	25	-	25
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	90 944	90 944	1 434	92 378
Дивиденды - по привилегированным акциям	-	-	-	(368)	(368)	-	(368)
Остаток на 30 сентября 2009	308	52 553	(13 080)	585 657	625 438	26 469	651 907
Остаток на 1 января 2010	308	52 553	(13 080)	615 171	654 952	26 444	681 396
Прибыль за отчетный период	-	-	-	83 548	83 548	4 612	88 160
Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за минусом налога на прибыль	-	-	-	25	25	-	25
Курсовые разницы, за минусом налога на прибыль	-	-	-	(13)	(13)	-	(13)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	83 560	83 560	4 612	88 172
Дополнительный выпуск акций дочернего общества	-	-	-	-	-	1 593	1 593
Дивиденды - по обыкновенным акциям	-	-	-	(584)	(584)	-	(584)
- по привилегированным акциям	-	-	-	(389)	(389)	-	(389)
Остаток на 30 сентября 2010	308	52 553	(13 080)	697 758	737 539	32 649	770 188

Утвержден 31 декабря 2010

Н.П. Токарев

М.В. Русских



Президент

И.о. Генерального директора ООО «Транснефть Финанс», специализированной организации, оказывающей услуги по ведению бухгалтерского учета ОАО «АК «Транснефть»

Примечания на страницах 8 - 23 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

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 2010 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой нефтепроводов протяженностью 50 110 км и находящейся на территории Российской Федерации, Республики Беларусь и Украины связанной системой нефтепродуктопроводов общей протяженностью 18 737 км. Зависимая компания ООО «ЛатРосТранс» располагает находящейся на территории Латвийской Республики системой нефтепродуктопроводов, связанной с общей системой.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года, Группа транспортировала 347,1 млн. тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года – 341,8 млн. тонн), что представляет собой большую часть нефти, добываемой на территории Российской Федерации. Объем транспортировки нефтепродуктов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года, составил 30,8 млн. тонн (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года – 28,4 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 ее операционную деятельность Группы ограничено в связи с тем, что стоимость предоставляемых услуг регулируется государством. Кроме того, Группа является трубопроводной монополией 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 налогового, 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 2009 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 30,4030 и 30,2442 на 30 сентября 2010 года и 31 декабря 2009 года соответственно. Официальный курс обмена евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 41,3481 и 43,3883 на 30 сентября 2010 года и 31 декабря 2009 года соответственно.

Новые стандарты и интерпретации.

Применение к учету стандартов, поправок и интерпретаций, обязательных к применению с 1 января 2010 года, не оказало существенного влияния на настоящую консолидированную промежуточную отчетность.

Группа не применяла досрочно стандарты и интерпретации, обязательные для принятия к учету Группой применительно к отчетным периодам, начинающимся позднее 1 января 2010 года. Информация о наиболее значимых стандартах и интерпретациях, применимых к деятельности Группы, раскрыта в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2009 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 2009 года.

В дополнение ниже приведены основные положения учетной политики и существенные оценки в применении учетной политики в части **капитализации затрат по займам**:

Учетная политика

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, подготовка которого к предполагаемому использованию или для продажи обязательно требует значительного времени (квалифицируемый актив), включаются в стоимость этого актива.

Группа капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы затраты на соответствующий квалифицируемый актив не производились. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы). Исключения составляют случаи, когда средства заимствованы для приобретения квалифицируемого актива, тогда капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Затраты по займам включают курсовые разницы, возникающие в результате привлечения займов в иностранной валюте, в той мере, в какой они компенсируют снижение затрат на выплату процентов. Курсовые разницы, возникающие в результате привлечения займов в иностранной валюте, капитализируются в стоимости инвестиционных активов в части, не превышающей разницы между расходами по выплате процентов, которые могли бы быть понесены для аналогичных займов, привлеченных Группой и номинированных в российских рублях, и фактическими расходами Группы по выплате процентов по таким займам.

Курсовые разницы, подлежащие капитализации, рассчитываются исходя из ставки по аналогичным займам, номинированным в функциональной валюте Группы. Расчет курсовых разниц, подлежащих капитализации, производится нарастающим итогом с начала года.

Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи.

Существенные оценки в применении учетной политики

Курсовые разницы по кредитному договору с Банком развития Китая, выраженному в долларах США, подлежащие капитализации, рассчитаны на основе сравнения процентной ставки по первому купону рублевых неконвертируемых процентных документарных облигаций, которые были размещены Группой в июне-октябре 2009 года.

Положительная курсовая разница по указанному займу не компенсирует снижение затрат по займам, связанных с различиями в процентных ставках, и поэтому не капитализируется.

Если бы применяемая для расчета процентная ставка по указанным рублевым облигационным займам была бы меньше на 5%, то подлежащая капитализации отрицательная курсовая разница и прибыль за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года остались бы неизменными.

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
30 СЕНТЯБРЯ 2010 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 2010						
Первоначальная стоимость	109 575	691 560	397 385	76 372	115 261	1 390 153
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(28 891)	(215 519)	(148 343)	-	-	(392 753)
Остаточная стоимость на 1 января 2010	80 684	476 041	249 042	76 372	115 261	997 400
Амортизация	(2 466)	(20 332)	(27 613)	-	-	(50 411)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	1 017	194 979	195 996
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	4 134	7 589	31 900	-	(43 623)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств	-	14 287	-	-	1 709	15 996
Выбытия: первоначальная стоимость	(215)	(346)	(4 055)	(343)	-	(4 959)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	78	250	3 105	-	-	3 433
Остаточная стоимость на 30 сентября 2010	82 215	477 489	252 379	77 046	268 326	1 157 455
На 30 сентября 2010						
Первоначальная стоимость	113 494	713 090	425 230	77 046	268 326	1 597 186
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(31 279)	(235 601)	(172 851)	-	-	(439 731)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2010	82 215	477 489	252 379	77 046	268 326	1 157 455

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
30 СЕНТЯБРЯ 2010 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	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 2009						
Первоначальная стоимость	91 434	503 016	273 675	65 533	225 467	1 159 125
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(26 427)	(191 886)	(131 682)	-	-	(349 995)
Остаточная стоимость 1 января 2009	65 007	311 130	141 993	65 533	225 467	809 130
Амортизация	(2 123)	(13 570)	(18 641)	-	-	(34 334)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	6 981	145 191	152 172
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	2 869	3 229	22 738	-	(28 836)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств	-	4 149	-	-	159	4 308
Выбытия: первоначальная стоимость	(158)	(71)	(4 855)	(612)	-	(5 696)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	38	54	4 684	-	-	4 776
Остаточная стоимость на 30 сентября 2009	65 633	304 921	145 919	71 902	341 981	930 356
На 30 сентября 2009						
Первоначальная стоимость	94 145	510 323	291 558	71 902	341 981	1 309 909
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(28 512)	(205 402)	(145 639)	-	-	(379 553)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2009	65 633	304 921	145 919	71 902	341 981	930 356

Основные средства и объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва под обесценение стоимости на сумму 4 405 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2010 года (на 31 декабря 2009 года – 4 470 млн. рублей) по некоторым объектам нефтепроводов и машинам и оборудованию.

Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов составляют 29 455 тыс. тонн сырой нефти и 1 148 тыс. тонн нефтепродуктов на 30 сентября 2010 года (на 31 декабря 2009 года – 29 400 тыс. тонн сырой нефти и 1 159 тыс. тонн нефтепродуктов).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года, сумма процентов, капитализированных в стоимости объектов незавершенного строительства, составила 11 972 млн. рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года – 12 999 млн. рублей).

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
30 СЕНТЯБРЯ 2010 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

6 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

В течение 9 месяцев 2010 года Группой были осуществлены следующие вложения в прочие финансовые активы:

- приобретение дисконтных векселей со сроком погашения в период 4 квартал 2010 года - 1 квартал 2011 года за 18 950 млн. рублей, номинальной стоимостью 20 788 млн. рублей, балансовой стоимостью на 30 сентября 2010 года 19 532 млн. рублей

- приобретение процентного векселя со сроком погашения в 1 квартале 2011 года за 50 млн. долларов США (1 555 млн. рублей по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату покупки), балансовой стоимостью 1 520 млн. рублей (по курсу Центрального банка Российской Федерации на 30 сентября 2010 года)

- приобретение процентного векселя со сроком погашения в 3 квартале 2011 года за 40 млн. евро (1 565 млн. рублей по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату покупки), балансовой стоимостью 1 654 млн. рублей (по курсу Центрального банка Российской Федерации на 30 сентября 2010 года).

7 ЗАПАСЫ

	30 сентября 2010	31 декабря 2009
Материалы и запасные части	10 239	7 803
Товары для перепродажи	6 205	5 035
Прочие запасы	216	62
	16 660	12 900

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 369 млн. рублей на 30 сентября 2010 года (по состоянию на 31 декабря 2009 года – 489 млн. рублей).

Товары для перепродажи, включая нефть и нефтепродукты, отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 0 млн. рублей на 30 сентября 2010 года (по состоянию на 31 декабря 2009 года – 42 млн. рублей).

8 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС

Дебиторская задолженность и предоплата

	30 сентября 2010	31 декабря 2009
Нефинансовые активы		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	410	322
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	410	322

	30 сентября 2010	31 декабря 2009
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	2 172	1 905
Прочая дебиторская задолженность	9 246	8 024
Минус: резерв под обесценение	(3 212)	(3 255)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	8 206	6 674

Нефинансовые активы		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	14 680	10 938
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	22 886	17 612

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
30 СЕНТЯБРЯ 2010 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

8 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Активы по НДС

	30 сентября 2010	31 декабря 2009
НДС по капитальному строительству, подлежащий возмещению из бюджета	13 449	44 425
НДС по текущей деятельности, подлежащий возмещению из бюджета	27 762	18 581
	41 211	63 006
Минус: краткосрочный НДС	(32 439)	(61 812)
Долгосрочный НДС	8 772	1 194

9 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2010	31 декабря 2009
Остаток, выраженный в российских рублях	184 017	96 137
Остаток, выраженный в долларах США	46 369	165 576
Остаток, выраженный в евро	14 335	21 929
Остаток, выраженный в других валютах	63	16
	244 784	283 658

10 ДИВИДЕНДЫ

В июне 2010 года на годовом общем собрании акционеров Компании было принято решение о выплате дивидендов за 2009 год в размере 973 млн. руб. (по привилегированным акциям - 389 млн. рублей, по обыкновенным акциям – 584 млн. рублей). Дивиденды подлежат выплате до конца 2010 года.

В июне 2009 года на годовом общем собрании акционеров Компании было принято решение о выплате дивидендов за 2008 год по привилегированным акциям в размере 368 млн. рублей. Дивиденды были выплачены до 31 декабря 2009 года.

11 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ЛИЗИНГУ

	30 сентября 2010	31 декабря 2009
Кредиты и займы	549 209	552 940
Обязательства по финансовой аренде	124	348
Всего кредиты и займы	549 333	553 288
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов и текущей доли обязательств по финансовой аренде	(6 847)	(11 336)
	542 486	541 952
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов и обязательств по финансовой аренде:		
от одного года до пяти лет	101 936	102 997
более пяти лет	440 550	438 955
	542 486	541 952

12 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.

13 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 сентября 2010	31 декабря 2009
Резерв на демонтаж основных средств	101 570	80 535
Пенсионные обязательства	6 927	6 247
	108 497	86 782

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 7,15% годовых (по состоянию на 31 декабря 2009 года – 8,49%).

При изменении средней ставки дисконтирования на 1% в сторону увеличения / (уменьшения) сумма резерва на демонтаж основных средств Группы (уменьшилась)/увеличилась бы на 30 сентября 2010 года на 13 200 млн. рублей (на 31 декабря 2009 года на 9 565 млн. рублей).

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 759 млн. рублей и 668 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года и 2009 года соответственно, включены в состав расходов на оплату труда в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе.

14 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2010	31 декабря 2009
Торговая кредиторская задолженность	37 074	17 690
Прочая кредиторская задолженность	6 905	3 542
Задолженность по дивидендам	973	-
Итого финансовая кредиторская задолженность	44 952	21 232
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов	19 369	24 295
Начисления	13 259	12 977
НДС к уплате	9 042	4 087
Прочие налоги к уплате	1 850	1 364
Итого кредиторская задолженность	88 472	63 955

15 ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2010	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2009	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:				
На внутреннем рынке	41 784	117 553	34 842	97 123
На экспорт	56 505	163 478	43 400	128 408
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	98 289	281 031	78 242	225 531
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	7 948	22 761	6 339	18 098
Прочая выручка	7 372	18 038	4 568	12 258
	113 609	321 830	89 149	255 887

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
30 СЕНТЯБРЯ 2010 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

16 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2010	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2009	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009
Амортизация	16 907	49 827	12 387	32 805
Расходы на персонал:				
Затраты на оплату труда и пенсионные начисления	18 627	52 274	13 724	39 165
Страховые взносы	1 765	7 020	1 549	5 715
Социальные расходы	1 200	2 615	1 082	2 308
Электроэнергия	8 394	23 956	6 766	20 405
Материалы	4 368	11 634	3 942	9 666
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	2 283	8 099	1 698	5 391
Услуги по транспортировке нефти железнодорожным транспортом	7 831	22 099	-	-
Прочее	10 005	24 300	5 977	17 268
	71 380	201 824	47 125	132 723

17 ПРОЦЕНТЫ К ПОЛУЧЕНИЮ И ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	9 820	4 009
Процентный доход от прочих финансовых активов	2 267	296
Прочие процентные доходы	23	21
Итого проценты к получению	12 110	4 326
За вычетом процентов к получению от временного размещения свободных заемных денежных средств	(7 703)	-
Итого проценты к получению, признанные в отчете о совокупном доходе	4 407	4 326

17 ПРОЦЕНТЫ К ПОЛУЧЕНИЮ И ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009
Процентные расходы по кредитам и займам	27 919	21 467
Процентные расходы по резерву на демонтаж основных средств	5 130	5 255
Процентные расходы по лизингу	118	889
Прочие процентные расходы	420	419
Итого начисленные проценты	33 587	28 030
За вычетом капитализированных затрат по кредитам и займам	(19 675)	(12 999)
Итого начисленные проценты, признанные в отчете о совокупном доходе	13 912	15 031

18 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Судебные разбирательства

Группа выступала одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 сентября 2010 года не существует претензий или исков к Группе, которые могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

По состоянию на 30 сентября 2010 года в составе активов по НДС учитывается НДС в сумме 696 млн. рублей, предъявленный дочерними обществами Компании за август 2007 года, в возмещении которого было отказано. Компания продолжает проводить действия, направленные на возмещение данного НДС из бюджета.

В октябре 2010 года Арбитражным судом Нижегородской области вынесено решение о взыскании с общества Группы в пользу ООО «Рыбхоз «Борок» убытков в размере 1 187 млн. рублей в связи с аварией, произошедшей на нефтепродуктопроводе в марте 2007 года. В настоящее время обществом Группы подана апелляционная жалоба с требованием отменить указанное решение суда и принять по делу новый судебный акт, по которому по оценке руководства Компании, ущерб ООО «Рыбхоз «Борок» может быть оценен в существенно меньшей сумме, в связи с чем, резерв по возможным обязательствам перед ООО «Рыбхоз «Борок» не создан.

19 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 входят представители государства (профессиональные поверенные), представители Министерства энергетики, 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 2010 года и на 31 декабря 2009 года в доверительном управлении Компании находятся принадлежащие Российской Федерации 100% акций компании «КТК Инвестментс Компани», 100% акций компании «КТК Компани», 31% обыкновенных акций ЗАО «КТК-Р» и 31% обыкновенных акций АО «КТК-К». Результаты деятельности данных компаний не включены в консолидированную финансовую отчетность, в связи с тем, что Компания выступает в качестве агента от имени Российской Федерации.

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.

19 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ КЛЮЧЕВОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа осуществляла следующие основные операции с организациями, контролируруемыми государством, и имела следующие остатки задолженности:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2010	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2009	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009
Выручка от транспортировки нефти	31 646	89 406	23 063	64 698
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	1 737	5 949	1 785	5 530
Расходы на электроэнергию	(84)	(237)	(178)	(335)
Расходы по транспортировке нефти железнодорожным транспортом и сопутствующие услуги	(6 700)	(18 448)	-	-
Расходы на выплату	(6)	(6)	(1 344)	(9 638)
Процентные доходы по прочим финансовым активам	797	2 224	296	296

	30 сентября 2010	31 декабря 2009
Дебиторская задолженность и предоплата	2 334	510
Денежные средства	125 174	202 692
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти	5 209	7 111
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефтепродуктов	1 302	1 303
Краткосрочные и долгосрочные займы	1	1
Прочие финансовые активы	56 611	35 186

Операции с контролируемым 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.

В отчетном периоде Группой были осуществлены операции по приобретению электроэнергии у зависимой компании ОАО «Русэнергоресурс» на сумму 23 222 млн. рублей. Дебиторская задолженность (включая авансы выданные) на 30 сентября 2010 года составила 231 млн. рублей (на 31 декабря 2009 года составила 1 065 млн. рублей), кредиторская задолженность на 30 сентября 2010 года составила 267 млн. рублей (31 декабря 2009 года составила 164 млн. рублей).

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 (программа негосударственного обеспечения НПФ «Транснефть», а также программа единовременных выплат при выходе на пенсию).

20 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Руководством Группы, как правило, анализируется информация в разрезе отдельных юридических лиц, деятельность которых обобщается в двух отдельных отчетных сегментах: Транспортировка нефти и Транспортировка нефтепродуктов. Стоимостные показатели представляются Руководству Группы в величинах, рассчитанных по правилам составления отчетности по российским стандартам бухгалтерского

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
30 СЕНТЯБРЯ 2010 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

20 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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.

Корректирующие статьи также 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 30 сентября 2010 года составляет 9 669 млн. рублей, начисленные за девять месяцев 2010 года проценты - 872 млн. рублей, курсовые разницы - 2 185 млн. рублей (на 31 декабря 2009 года остаток задолженности по основной сумме долга и неоплаченным процентам составлял 14 589 млн. рублей, начисленные за девять месяцев 2009 года проценты - 372 млн. рублей, курсовые разницы - 1 187 млн. рублей).

Ниже представлена сегментная информация за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года, и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года:

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года	Услуги по транспор- тировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефтепро- дуктов	Корректирую- щие статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж внешним покупателям	282 975	24 173	14 682	321 830
Операционные расходы	(180 344)	(14 688)	(6 792)	(201 824)
Износ и амортизация	(50 463)	(1 987)	2 623	(49 827)
Проценты к получению	12 601	221	(8 415)	4 407
Проценты к уплате	(19 860)	(872)	6 820	(13 912)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	1 016	45	2 678	3 739
Прибыль до налогообложения	94 679	8 608	9 192	112 479
Расходы по налогу на прибыль	(22 968)	(1 957)	606	(24 319)
Прибыль за отчетный период	71 711	6 651	9 798	88 160
Прочая сегментная информация				
Поступления по внеоборотным активам (кроме финансовых инструментов и отложенных налоговых активов)	187 621	1 746	6 629	195 996

ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ПО МСФО (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
30 СЕНТЯБРЯ 2010 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

20 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года	Услуги по транспор- тировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефтепро- дуктов	Корректирую- щие статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж внешним покупателям	229 298	18 379	8 210	255 887
Операционные расходы	(118 522)	(11 043)	(3 158)	(132 723)
Износ и амортизация	(31 221)	(2 021)	437	(32 805)
Проценты к получению	3 993	348	(15)	4 326
Проценты к уплате	(7 343)	(1 875)	(5 813)	(15 031)
Доля в прибыли зависимых компаний	663	17	(91)	589
Прибыль до налогообложения	113 268	5 629	(698)	118 199
Расходы по налогу на прибыль	(27 191)	(1 304)	2 623	(25 872)
Прибыль за отчетный период	86 077	4 325	1 925	92 327

Прочая сегментная информация

Поступления по внеоборотным
активам (кроме финансовых
инструментов и отложенных
налоговых активов)

145 776 1 337 3 884 150 997

Ниже представлена сегментная информация на 30 сентября 2010 года и на 31 декабря 2009 года:

на 30 сентября 2010 года	Услуги по транспор- тировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефтепро- дуктов	Корректирую- щие статьи	Итого по МСФО
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	1 323	141	3 309	4 773
Итого активы сегмента	1 536 306	61 537	(42 972)	1 554 871

Задолженность перед поставщиками и

подрядчиками и авансы полученные

51 394 4 624 425 56 443

Долгосрочные кредиты и займы

542 461 8 720 (8 720) 542 461

Краткосрочные кредиты и займы

7 128 950 (1 330) 6 748

Итого обязательства сегмента

672 653 17 304 94 726 784 683

На 31 декабря 2009 года

Услуги по транспор- тировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефтепро- дуктов	Корректирую- щие статьи	Итого по МСФО	
Инвестиции в зависимые компании	4 060	36	(1 945)	2 151
Итого активы сегмента	1 431 407	57 839	(69 499)	1 419 747

Задолженность перед поставщиками и

подрядчиками и авансы полученные

38 173 3 433 379 41 985

Долгосрочные кредиты и займы

541 914 14 215 (14 215) 541 914

Краткосрочные кредиты и займы

11 026 374 (374) 11 026

Итого обязательства сегмента

638 797 20 201 79 353 738 351

20 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

Корректирующие статьи по выручке сегмента в размере 14 682 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года, и 8 210 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года, включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009
Восстановление доли меньшинства, исключенной по РСБУ	20 472	8 887
Прочие поправки и межсегментные операции	(5 790)	(677)
Итого корректирующие статьи по выручке сегмента	14 682	8 210

Корректирующие статьи по расходам сегмента в размере 6 792 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010 года, и 3 158 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009 года, включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010	Десять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009
Восстановление доли меньшинства, исключенной по РСБУ	15 157	7 909
Резерв на демонтаж основных средств	1 986	1 862
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(9 553)	(6 230)
Восстановление резерва под снижение стоимости нефти до чистой стоимости	-	(413)
Финансовая аренда	2 172	(93)
Пенсионные обязательства	269	(1 008)
Межсегментные операции	(1 629)	(679)
Прочие	(1 610)	1 810
Итого корректирующие статьи по расходам сегмента	6 792	3 158

Корректирующие статьи по активам сегмента в размере 42 972 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2010 года и 69 499 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	30 сентября 2010	31 декабря 2009
Увеличение стоимости основных средств на сумму затрат по демонтажу	71 145	54 526
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(92 530)	(101 880)
Переоценка технологической нефти и нефтепродуктов согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции» и прочие поправки	50 856	50 744
Консолидация Группы Транснефтепродукт	(52 553)	(52 553)
Отложенные налоговые активы	(8 907)	(6 150)
Межсегментные займы и проценты начисленные	(9 669)	(14 589)
Прочие	(1 314)	403
Итого корректирующие статьи по активам сегмента	(42 972)	(69 499)

20 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Корректирующие статьи по обязательствам сегмента в размере 94 726 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2010 года и 79 353 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2009 года включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	30 сентября 2010	31 декабря 2009
Резерв на демонтаж основных средств	101 570	80 535
Пенсионные обязательства	6 927	6 247
Отложенные налоговые обязательства	327	4 215
Обязательства по финансовой аренде	124	348
Межсегментные займы и проценты начисленные	(9 669)	(14 589)
Прочие	(4 553)	2 597
Итого корректирующие статьи по обязательствам сегмента	94 726	79 353

Географическая информация. Наибольшая часть активов Группы, входящих в оба отчетных сегмента, 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:

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2010	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009
Российская Федерация	304 896	240 634
Прочие страны	16 934	15 253
	321 830	255 887

Выручка от продаж внешним покупателям в других странах включает, в основном, выручку от продаж покупателям в Казахстане, Белоруссии и 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 2010	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2009
Компании, контролируемые государством	95 355	70 228
ОАО «Сургутнефтегаз»	45 440	37 637
ОАО «Лукойл»	43 513	38 137
ОАО «ГНК-ВР Холдинг»	40 403	34 339
	224 711	180 341

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

21 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В октябре 2010 года была определена ставка второго купона по неконвертируемым процентным документарным облигациям на предъявителя серии 02. Процентная ставка по второму купону составляет 9,50% годовых.

В декабре 2010 года в рамках кредитного договора с Банком развития Китая Компания осуществила выборку кредитных средств в сумме 1,0 млрд. долларов США.

В декабре 2010 года Совет директоров Компании одобрил сделки, связанные с приобретением ОАО «Новороссийский морской торговый порт».