



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

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА**



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

Заключение аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	8
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	9
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:	10
1. Характер хозяйственной деятельности	
2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации	10
3. Основа представления информации	
4. Краткое описание основных принципов учетной политики и существенные оценки в ее применении	11
5. Основные средства	12
6. Выбывающая группа активов и обязательств, предназначенная для продажи	
7. Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	14
8. Приобретение дочерних компаний и доли неконтролирующих акционеров	
9. Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	15
10. Запасы	
11. Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	16
12. Денежные средства и их эквиваленты	
13. Дивиденды	
14. Кредиты и займы	
15. Отложенные налоговые обязательства и расходы по налогу на прибыль	17
16. Резервы предстоящих расходов и платежей	
17. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	18
18. Выручка	19
19. Операционные расходы	
20. Проценты к получению и проценты к уплате	
21. Условные обязательства и другие риски	20
22. Связанные стороны и вознаграждение ключевому управленческому персоналу	
23. Информация по сегментам	22
24. События после отчетной даты	26



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

Телефон
Факс
Internet

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

Заключение аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Совету директоров

ОАО «АК «Транснефть»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ОАО «АК «Транснефть» (далее «Компания») и ее дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 сентября 2013 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, изменениях в капитале и движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации (далее «консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорной проверке 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором предприятия». Обзорная проверка заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Аудируемое лицо: ОАО «АК «Транснефть»

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

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

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

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

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

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

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

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация по состоянию на 30 сентября 2013 года и за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Швецов А.В.

Генеральный директор

ЗАО «КПМГ»

05 декабря 2013 года

Москва, Российская Федерация





ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
(НЕАУДИРОВАНО) НА 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

АКТИВЫ

Внеоборотные активы	Прим	30 сентября 2013	31 декабря 2012
Нематериальные активы		2 575	2 101
Основные средства	5	1 530 713	1 454 147
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи		209	241
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	7	41 658	38 622
Активы по НДС	11	43	35
Дебиторская задолженность и предоплата	11	656	877
Прочие финансовые активы	9	49 822	39 307
Итого внеоборотных активов		1 625 676	1 535 330
Оборотные активы			
Запасы	10	28 383	25 623
Дебиторская задолженность и предоплата	11	37 298	39 808
Активы по НДС	11	48 235	84 059
Предоплата по текущему налогу на прибыль		1 375	14 181
Прочие финансовые активы, включая производные финансовые инструменты	9	272 205	213 481
Денежные средства и их эквиваленты	12	103 863	84 517
Активы, предназначенные для продажи	6	16 704	-
Итого оборотных активов		508 063	461 669
Итого активов		2 133 739	1 996 999

КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Капитал			
Акционерный капитал		308	308
Добавочный капитал		52 553	52 553
Резерв, связанный с присоединением		(13 080)	(13 080)
Нераспределенная прибыль		1 224 510	1 096 088
Капитал, причитающийся акционерам		1 264 291	1 135 869
Доля неконтролирующих акционеров		24 545	37 186
Итого капитала		1 288 836	1 173 055
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	14	519 878	544 103
Отложенные налоговые обязательства	15	42 740	39 300
Резервы предстоящих расходов и платежей	16	87 853	92 598
Итого долгосрочных обязательств		650 471	676 001
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	17	122 186	122 261
Текущие обязательства по налогу на прибыль		8 307	151
Кредиты и займы	14	55 443	25 531
Обязательства, предназначенные для продажи	6	8 496	-
Итого краткосрочных обязательств		194 432	147 943
Итого обязательств		844 903	823 944
Итого капитала и обязательств		2 133 739	1 996 999

Утвержден 30 декабря 2013 года:

Н.П. Цуканов

Президент

М.В. Русских

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

Примечания на страницах 10-26 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ
 СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕАУДИРОВАНО)
 ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012
Выручка	18	192 217	561 586	187 021	548 314
Операционные расходы	19	(130 617)	(370 509)	(131 800)	(362 621)
Операционная прибыль		61 600	191 077	55 221	185 693
Финансовые статьи:					
Прибыль от курсовых разниц		18 217	50 197	28 478	110 116
Убыток от курсовых разниц		(18 040)	(56 030)	(22 665)	(102 131)
Проценты к получению	20	5 733	13 057	3 042	8 159
Проценты к уплате	20	(9 243)	(28 035)	(7 324)	(21 807)
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов	9	583	343	375	1
Итого чистые финансовые статьи		(2 750)	(20 468)	1 906	(5 662)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	7	827	1 264	1 514	2 870
Прибыль до налогообложения		59 677	171 873	58 641	182 901
Расходы по налогу на прибыль	15	(16 188)	(39 000)	(11 008)	(39 908)
Прибыль за отчетный период		43 489	132 873	47 633	142 993
Прочий совокупный доход после налогообложения					
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>					
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль		10	-	(42)	(35)
Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за вычетом налога на прибыль		-	-	(3)	(25)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль		10	-	(45)	(60)

Примечания на страницах 10-26 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ
 СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕАУДИРОВАНО)
 ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>				
<i>Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами</i>				
	(199)	323	-	-
<i>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль</i>				
	(199)	323	-	-
<i>Общий совокупный доход за вычетом налога на прибыль</i>				
	43 300	133 196	47 588	142 933
<i>Участие в прибыли:</i>				
<i>Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»</i>				
	41 697	128 599	47 532	140 776
<i>Доля неконтролирующих акционеров</i>				
	1 792	4 274	101	2 217
<i>Участие в общем совокупном доходе:</i>				
<i>Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»</i>				
	41 508	128 922	47 487	140 716
<i>Доля неконтролирующих акционеров</i>				
	1 792	4 274	101	2 217

Утвержден 5 декабря 2013 года:

Н.П. Макаров

М.В. Русских



Президент

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



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		589 015	565 488
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(384 012)	(403 672)
Проценты уплаченные		(27 254)	(27 991)
Налог на прибыль уплаченный		(23 823)	(50 153)
Возврат налога на прибыль		8 966	14 075
Возврат НДС и других налогов из бюджета		92 150	49 500
Прочее использование денежных средств от операционной деятельности		(1 510)	(849)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		253 532	146 398
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(148 660)	(136 625)
Поступления от продажи основных средств		327	180
Проценты и дивиденды полученные		5 974	7 144
Погашение ранее выданных займов		-	338
Приобретение векселей и размещение средств на депозитах		(254 409)	(188 687)
Продажа векселей и закрытие депозитов		209 343	166 012
Приобретение доли в зависимых и совместно контролируемых компаниях, включая авансы		(7 371)	(550)
Прочее поступление денежных средств от инвестиционной деятельности		96	153
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(194 700)	(152 035)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Погашение долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов		(19 227)	(46 192)
Дивиденды выплаченные		(4 738)	(2 768)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров	8	(12 550)	(3 600)
Прочее (использование)/поступление денежных средств по финансовой деятельности		(127)	82
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности		(36 642)	(52 478)
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса		2 856	(2 582)
Чистое увеличение/ (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		25 046	(60 697)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	12	84 517	145 546
За вычетом денежных средств, предназначенных для продажи	6	(5 700)	-
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	12	103 863	84 849

Утвержден 5 декабря 2013 года:

Н.П. Тонков

Президент

М.Б. Русских

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



Примечания на страницах 10-26 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 2013 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»					Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Резерв, связанный с присоединением	Накопленная прибыль	Итого		
Остаток на 1 января 2012	308	52 553	(13 080)	919 690	959 471	37 056	996 527
Прибыль за отчетный период	-	-	-	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
Остаток на 1 января 2013	308	52 553	(13 080)	1 096 088	1 135 869	37 186	1 173 055
Прибыль за отчетный период	-	-	-	128 599	128 599	4 274	132 873
Актuarные прибыли по планам с установленными выплатами	-	-	-	323	323	-	323
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	128 922	128 922	4 274	133 196
Выкуп доли неконтролирующих акционеров	-	-	-	4 365	4 365	(16 915)	(12 550)
Дивиденды							
- по обыкновенным акциям	-	-	-	(3 800)	(3 800)	-	(3 800)
- по привилегированным акциям	-	-	-	(1 065)	(1 065)	-	(1 065)
Остаток на 30 сентября 2013	308	52 553	(13 080)	1 224 510	1 264 291	24 545	1 288 836

Утвержден 5 декабря 2013 года:

Н.П. Токарев

Президент

М.В. Русских

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



1 ХАРАКТЕР ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

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

Компания и ее дочерние общества (далее – «Группа») по состоянию на 30 сентября 2013 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой нефтепроводов протяженностью 53 604 км и находящейся на территории Российской Федерации, Республики Беларусь и Украины связанной системой нефтепродуктопроводов общей протяженностью 19 071 км. Зависимая компания ООО «ЛатРосТранс» располагает находящейся на территории Латвийской Республики системой нефтепродуктопроводов, связанной с общей системой.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, Группа транспортировала 359,9 млн. тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года – 360,0 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 2013 года, составил 24,0 млн. тонн (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года – 20,6 млн. тонн).

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

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

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

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

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

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

Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 32,3451 и 30,3727 на 30 сентября 2013 года и 31 декабря 2012 года соответственно. Официальный курс обмена евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 43,6497 и 40,2286 на 30 сентября 2013 года и 31 декабря 2012 года соответственно.



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

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

Изменения учетной политики

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

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

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

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

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

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

МСФО (IFRS) 13 также требует специальных раскрытий в отношении справедливой стоимости. Некоторые из них заменили существующие требования, содержащиеся в других стандартах, включая МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: Раскрытие информации». Ряд таких раскрытий особо оговаривает МСФО (IAS) 34.16 A(j) в отношении консолидированной сокращенной финансовой отчетности. Группа представила данные раскрытия в Примечании 14.

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

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



5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Трубо- проводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепро- дуктов в системе трубопро- вода	Объекты незавершен- ного строи- тельства, включая предоплату	Итого
На 1 января 2013						
Первоначальная стоимость	157 566	1 037 518	654 543	100 647	124 206	2 074 480
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(40 355)	(313 166)	(266 812)	-	-	(620 333)
Остаточная стоимость на 1 января 2013	117 211	724 352	387 731	100 647	124 206	1 454 147
Амортизация	(4 230)	(29 518)	(42 632)	-	-	(76 380)
Поступления (включая предоплату)	3 503	-	-	2 079	158 825	164 407
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	3 007	15 380	18 417	-	(36 804)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств	-	(10 530)	-	-	44	(10 486)
Реклассификация первоначальной стоимости основных средств, предназначенных для продажи	-	-	(141)	-	-	(141)
Реклассификация накопленной амортизации основных средств, предназначенных для продажи	-	-	91	-	-	91
Выбытия: первоначальная стоимость	(520)	(1 679)	(1 769)	(424)	-	(4 392)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	315	1 595	1 557	-	-	3 467
Остаточная стоимость на 30 сентября 2013	119 286	699 600	363 254	102 302	246 271	1 530 713
На 30 сентября 2013						
Первоначальная стоимость	163 556	1 040 689	671 050	102 302	246 271	2 223 868
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(44 270)	(341 089)	(307 796)	-	-	(693 155)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2013	119 286	699 600	363 254	102 302	246 271	1 530 713



5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Здания и сооружения	Трубо- проводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепро- дуктов в системе трубопро- вода	Объекты незавершен- ного строи- тельства, включая предоплату	Итого
На 1 января 2012						
Первоначальная стоимость	130 793	807 460	499 225	84 502	358 831	1 880 811
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(36 019)	(278 766)	(222 525)	-	-	(537 310)
Остаточная стоимость 1 января 2012	94 774	528 694	276 700	84 502	358 831	1 343 501
Амортизация	(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

В стоимостном выражении запасы сырой нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов на 30 сентября 2013 года составляют соответственно 94 675 млн. рублей и 7 627 млн. рублей (на 31 декабря 2012 года 93 431 млн. рублей и 7 216 млн. рублей соответственно).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, сумма капитализированных затрат по займам в стоимости объектов незавершенного строительства составила 1 266 млн. рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года – 6 644 млн. рублей), в том числе сумма процентов, подлежащих капитализации, составила 2 941 млн. рублей, сумма подлежащая исключению из общих капитализированных затрат по займам составила 2 387 млн. рублей, раскрытых в Примечании 20.

**6 ВЫБЫВАЮЩАЯ ГРУППА АКТИВОВ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ, ПРЕДНАЗНАЧЕННАЯ ДЛЯ ПРОДАЖИ**

В сентябре 2013 года ОАО «АК «Транснефть» провела открытый конкурс по реализации акций ЗАО «СК «Транснефть», находящихся в собственности ее дочерних компаний. Победителем конкурса за 98,9% акций ЗАО «СК «Транснефть» было предложено 9 396 млн. рублей. Сделка планируется к завершению в 4 квартале 2013 года. В связи с тем, что ЗАО «СК «Транснефть» не представляет собой отдельный значительный вид бизнеса, результаты ее деятельности не представлены как прекращающаяся деятельность. По состоянию на 30 сентября 2013 года Группа классифицировала активы и обязательства ЗАО «СК «Транснефть», отраженные в сегменте «Транспортировка нефти», как предназначенные для продажи. Активы и обязательства ЗАО «СК «Транснефть» по состоянию на 30 сентября 2013 года представлены в таблице ниже:

Основные средства	51
Дебиторская задолженность и предоплата	3 275
Депозитные вклады	7 562
Денежные средства и их эквиваленты	5 700
Прочие активы	116
Кредиторская задолженность	(645)
Начисления	(7 831)
Прочие обязательства	(20)
	8 208

7 ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

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

	30 сентября 2013	31 декабря 2012
Активы	255 680	242 944
Обязательства	(100 867)	(97 495)

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012
Выручка	55 633	57 416
Прибыль за период	5 903	13 241

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, Группа дополнительно приобрела 2,33% обыкновенных акций в ОАО «Новороссийский морской торговый порт» (далее – НМТП) за 1 748 млн. рублей, в результате Группа увеличила эффективную долю в НМТП с 25,05% до 27,38%.

8 ПРИОБРЕТЕНИЕ ДОЧЕРНИХ КОМПАНИЙ И ДОЛИ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ

В августе 2013 года Группа приобрела у Республики Башкортостан неконтролирующие доли в размере 24,5% и 13,8% в ОАО «Уралсибнефтепровод» и ОАО «Уралтранснефтепродукт» за 10 438 млн. рублей и 2 112 млн. рублей соответственно, которые были оплачены денежными средствами. В результате доли контроля Группы в ОАО «Уралсибнефтепровод» и ОАО «Уралтранснефтепродукт» увеличились с 75,5% и 86,2% до 100% соответственно. Балансовая стоимость чистых активов в консолидированной финансовой отчетности Группы на дату приобретения составила 72 763 млн. рублей. Группа признала уменьшение доли неконтролирующих акционеров на 16 915 млн. рублей и чистое увеличение нераспределенной прибыли на 4 365 млн. рублей.

В сентябре 2013 года Группа приобрела 100% долей в ООО «Авеста и Ко» за 110 млн. долларов США (3 510 млн. рублей по курсу Банка России на дату покупки). Основным активом ООО «Авеста и Ко» является офисное здание, которое предполагается использовать для нужд Группы. Соответственно, Группа классифицировала данную сделку как приобретение актива и отнесла стоимость приобретения на данный актив.

В мае 2012 года Группа приобрела дополнительно 49% акций ОАО «ВОСТОКНЕФТЕТРАНС» за 3 600 млн. рублей. Акции были оплачены денежными средствами. В результате доля контроля Группы в ОАО «ВОСТОКНЕФТЕТРАНС» увеличилась с 51% до 100%. Балансовая стоимость чистых активов ОАО «ВОСТОКНЕФТЕТРАНС» 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.



9 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ВКЛЮЧАЯ ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, Группой были осуществлены следующие вложения в прочие долгосрочные финансовые активы:

- приобретение дисконтных векселей со сроками погашения по предъявлению, но не ранее октября 2014 года за 100 млн. долларов США (3 182 млн. рублей по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату покупки), номинальной стоимостью 103 млн. долларов США, балансовой стоимостью на 30 сентября 2013 года 3 235 млн. рублей (по курсу Центрального банка Российской Федерации на 30 сентября 2013 года).

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, Группой были осуществлены следующие вложения в прочие краткосрочные финансовые активы:

- приобретение дисконтных векселей со сроками погашения по предъявлению, но не ранее января 2014 года – сентября 2014 года за 5 043 млн. долларов США (158 842 млн. рублей по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату покупки), номинальной стоимостью 5 175 млн. долларов США, балансовой стоимостью на 30 сентября 2013 года 164 112 млн. рублей (по курсу Центрального банка Российской Федерации на 30 сентября 2013 года);
- приобретение процентных векселей со сроками погашения в октябре 2013 года – августе 2014 года за 594 млн. долларов США (18 608 млн. рублей по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату покупки), балансовой стоимостью на 30 сентября 2013 года 19 200 млн. рублей (по курсу Центрального банка Российской Федерации на 30 сентября 2013 года);
- приобретение процентных векселей со сроком погашения в мае 2014 года за 2 500 млн. рублей;
- рост размещения на депозитных вкладах в долларах США на 8 733 млн. рублей со сроками погашения в октябре 2013 года – мае 2014 года;
- рост размещения на рублевых депозитных вкладах на 43 568 млн. рублей со сроками погашения в октябре 2013 года – сентябре 2014 года.

Указанные векселя были приобретены у организаций, находящихся под контролем или существенным влиянием Российской Федерации.

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.

По состоянию на 30 сентября 2013 года в строке прочие долгосрочные финансовые активы отражена дебиторская задолженность Группы в сумме 5 247 млн. рублей по расчетам по приобретению обыкновенных акций НМТП.

Производные финансовые инструменты

В марте – августе 2013 года с целью уменьшения неблагоприятных последствий, связанных с возможным обесценением курса доллара США, Группа одновременно приобрела опционы-пут и продала опционы-колл на сумму 2 342 млн. долларов США с датами исполнения в октябре 2013 года - июле 2014 года и балансовой стоимостью на 30 сентября 2013 года 343 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.



10 ЗАПАСЫ

	30 сентября 2013	31 декабря 2012
Материалы и запасные части	20 774	19 104
Товары для перепродажи	7 598	6 503
Прочие запасы	11	16
	28 383	25 623

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 140 млн. рублей на 30 сентября 2013 года (по состоянию на 31 декабря 2012 года – 138 млн. рублей).

11 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС

Дебиторская задолженность и предоплата

	30 сентября 2013	31 декабря 2012
Финансовые активы		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	656	877
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	656	877

	30 сентября 2013	31 декабря 2012
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	19 803	22 084
Прочая дебиторская задолженность	9 440	9 366
Минус: резерв под обесценение	(3 048)	(3 130)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	26 195	28 320
Нефинансовые активы		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	11 103	11 488
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	37 298	39 808

Активы по НДС

	30 сентября 2013	31 декабря 2012
НДС по капитальному строительству, подлежащий возмещению из бюджета	2 474	40 747
НДС по текущей деятельности, подлежащий возмещению из бюджета	45 804	43 347
Итого активы по НДС	48 278	84 094
Минус: краткосрочный НДС	(48 235)	(84 059)
Долгосрочный НДС	43	35

12 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2013	31 декабря 2012
Остаток в российских рублях	30 840	38 461
Остаток в долларах США	72 193	44 405
Остаток в евро	748	1 596
Остаток в других валютах	82	55
	103 863	84 517

13 ДИВИДЕНДЫ

В июне 2013 года на годовом общем собрании акционеров Компании было принято решение о выплате дивидендов за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2012 года, в размере 4 865 млн. рублей (по привилегированным акциям – 1 065 млн. рублей, по обыкновенным акциям – 3 800 млн. рублей). Дивиденды были выплачены в августе 2013 года.



14 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2013	31 декабря 2012
Кредиты и займы	575 321	569 634
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов	(55 443)	(25 531)
	519 878	544 103
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов:		
от одного года до пяти лет	289 868	281 042
более пяти лет	230 010	263 061
	519 878	544 103

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

В августе 2013 года Группа в полном объеме и в срок осуществила погашение выпуска еврооблигаций на сумму 600 млн. долларов, выпущенных в августе 2008 года со сроком обращения 5 лет.

Вид облигаций	Процентная ставка	Денежная единица	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
			30 сентября 2013	31 декабря 2012	30 сентября 2013	31 декабря 2012
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Плавающая	Российский рубль	135 000	135 000	142 008	142 713
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Фиксированная	Российский рубль	34 000	34 000	34 187	34 136
Еврооблигации	Фиксированная	Доллары США	76 011	89 600	84 497	101 661

Справедливая стоимость кредитов и займов с плавающей процентной ставкой, за исключением раскрытых выше, существенно не отличается от их балансовой стоимости по состоянию на 30 сентября 2013 года и на 31 декабря 2012 года.

15 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

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

Группа признала отложенное налоговое обязательство в отношении превышения суммы сделки по реализации акций ЗАО «СК «Транснефть» над стоимостью реализуемой инвестиции Группы в ЗАО «СК «Транснефть». Также в результате изменения структуры участия в уставном капитале отдельных дочерних обществ ОАО «АК «Транснефтепродукт» Группа получила налогооблагаемую прибыль.

16 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 сентября 2013	31 декабря 2012
Резерв на демонтаж основных средств	71 492	78 266
Пенсионные обязательства	9 885	10 153
Прочие	6 476	4 179
	87 853	92 598

**16 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Резерв на демонтаж основных средств**

Резерв создан под ожидаемые затраты, связанные с демонтажем частей существующей сети трубопроводов на основе средних текущих затрат на демонтаж 1 км линейной части нефтепровода и нефтепродуктопровода в соответствии с перспективной программой замены участков нефтепровода и нефтепродуктопровода. Расчет резерва произведен исходя из предположения, что на протяжении периода полезного использования нефтепровода ежегодно будет производиться демонтаж одинакового количества километров. Расчет резерва нефтепродуктопровода производится исходя из предположения выполнения утвержденных программ капитального ремонта нефтепродуктопроводов, а также, что на протяжении оставшегося срока полезного использования нефтепродуктопровода ежегодно будет производиться демонтаж одинакового количества километров. Стоимость демонтажа включена в стоимость основных средств и амортизируется в течение срока полезной службы трубопровода. Таким образом, в случае увеличения общей длины трубопровода создаются дополнительные резервы, а в случае демонтажа участков трубопровода размер резервов снижается. Прочие изменения по резервам отражаются при изменении программы или средних текущих затрат на демонтаж. Ожидаемая стоимость на дату демонтажа была дисконтирована до чистой текущей стоимости с использованием номинальной средней ставки дисконтирования 8,06% годовых (по состоянию на 31 декабря 2012 года – 7,34% годовых).

При изменении средней ставки дисконтирования на 1% в сторону увеличения / (уменьшения) сумма резерва на демонтаж основных средств Группы (уменьшилась) / увеличилась бы на 30 сентября 2013 года на (8 349 млн. рублей) / 11 116 млн. рублей соответственно (на 31 декабря 2012 года на (8 908 млн. рублей) / 12 238 млн. рублей соответственно).

Пенсионные обязательства

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

Текущие расходы по пенсионному плану и стоимость прошлых услуг в сумме 271 млн. рублей и 225 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года и 2012 года соответственно, включены в состав расходов на оплату труда в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, процентный расход на сумму 530 млн. рублей и 463 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года и 2012 года соответственно, включен в состав процентов, начисленных к уплате.

Актuarные прибыли в сумме 323 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, признаны в прочем совокупном доходе и на 30 сентября 2013 года актуарные убытки составили 968 млн. рублей (на 31 декабря 2012 года - 1 291 млн. рублей). Актuarные убытки в сумме 264 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года включены в состав расходов на оплату труда в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

17 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2013	31 декабря 2012
Торговая кредиторская задолженность	45 093	30 459
Прочая кредиторская задолженность	10 510	9 192
Итого финансовая кредиторская задолженность	55 603	39 651
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов	31 887	40 161
Начисления	20 017	31 356
НДС к уплате	11 578	9 334
Прочие налоги к уплате	3 101	1 759
Итого кредиторская задолженность	122 186	122 261



18 ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:				
На внутреннем рынке	56 938	161 898	53 382	156 456
На экспорт	71 555	217 041	71 128	213 212
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	128 493	378 939	124 510	369 668
Выручка от реализации нефти	44 544	124 107	43 860	126 893
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	10 650	33 088	9 256	24 056
Прочая выручка	8 530	25 452	9 395	27 697
	192 217	561 586	187 021	548 314

Выручка от реализации нефти за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, в основном, включает выручку от реализации нефти в соответствии с договором, заключенным Компанией в феврале 2009 года, предусматривающим поставку сырой нефти в Китайскую Народную Республику в течение 20 лет, начиная с 1 января 2011 года, в объеме 6 млн. тонн ежегодно. Приобретение соответствующих объемов нефти осуществляется у ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с контрактом, заключенным в апреле 2009 года (Примечание 22).

19 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012
Износ и амортизация	23 681	73 868	20 424	61 133
Расходы на персонал:				
Затраты на оплату труда и пенсионные начисления	26 721	70 392	24 277	62 281
Страховые взносы	4 708	15 648	4 124	13 609
Социальные расходы	1 185	2 438	1 314	2 678
Себестоимость реализованной нефти	24 663	67 625	25 540	69 937
Вывозная таможенная пошлина	18 969	55 168	17 965	56 705
Электроэнергия	8 245	23 787	7 765	23 503
Материалы	5 245	14 726	5 335	12 687
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	4 735	10 033	4 775	9 328
Услуги по транспортировке нефти железнодорожным транспортом и связанные услуги	1 339	4 783	7 989	23 686
Прочее	11 126	32 041	12 292	27 074
	130 617	370 509	131 800	362 621



20 ПРОЦЕНТЫ К ПОЛУЧЕНИЮ И ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ

Проценты к получению	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	1 698	5 113	1 426	5 031
Процентный доход от прочих финансовых активов	4 740	10 118	2 416	5 927
Прочие процентные доходы	40	213	108	285
Итого проценты к получению	6 478	15 444	3 950	11 243
К уменьшению: проценты к получению от временного размещения свободных заемных денежных средств	(745)	(2 387)	(908)	(3 084)
Итого проценты к получению, признанные в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	5 733	13 057	3 042	8 159
Проценты к уплате	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012
Процентные расходы по кредитам и займам	8 603	25 860	8 197	25 645
Процентные расходы по резерву на демонтаж основных средств	1 439	4 335	1 807	5 421
Прочие процентные расходы	270	781	160	469
Итого начисленные проценты	10 312	30 976	10 164	31 535
К уменьшению: проценты по кредитам и займам подлежащие капитализации	(1 069)	(2 941)	(2 840)	(9 728)
Итого начисленные проценты, признанные в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	9 243	28 035	7 324	21 807

21 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, отдельные общества Группы выступали участниками судебных разбирательств, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 сентября 2013 года не существует неотраженных в настоящей отчетности претензий или исков, которые могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

22 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 2013 года входят представители государства (профессиональные поверенные) и независимые директора. Правительство РФ назначает членов Правления Федеральной службы по тарифам, которая отвечает, среди прочего, за регулярный пересмотр ставок и структуры тарифов.

По состоянию на 30 сентября 2013 года и на 31 декабря 2012 года в доверительном управлении Компании находятся принадлежащие Российской Федерации 100% акций компании «КТК Инвестментс Компани», 100% акций компании «КТК Компани» (владеющей 7 % обыкновенных акций ЗАО «КТК-Р» и АО «КТК-К»), 24% обыкновенных акций ЗАО «КТК-Р» и 24% обыкновенных акций АО «КТК-К». Результаты их деятельности не включены в консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность в связи с тем, что Компания выступает в качестве доверительного управляющего акциями указанных компаний и обществ.

**22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ КЛЮЧЕВОМУ УПРАВЛЕНЧЕСКОМУ ПЕРСОНАЛУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В ходе обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими подконтрольными Российской Федерации организациями. К числу операций с такими организациями относятся, в частности, следующие: закупки электроэнергии для производственных потребностей, транспортировка нефти, добытой государственными предприятиями, и операции с банками, контролируруемыми государством.

Группа осуществляла следующие основные операции с организациями, контролируемые или находящимися под существенным влиянием государства:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012
Выручка от транспортировки нефти	71 818	172 215	43 548	128 999
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	64 338	151 590	37 049	109 749
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	7 361	20 246	6 359	18 799
Прочие	119	379	140	451
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	6 009	14 856	3 061	7 508
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	3 130	6 414	790	1 787
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	2 879	8 442	2 271	5 721
Приобретение нефти (ОАО «НК «Роснефть»)	21 522	58 290	21 213	61 147
Расходы по транспортировке грузов железнодорожным транспортом и сопутствующие услуги (ОАО «РЖД» и его дочерние компании)	2 043	5 463	6 865	20 960
Расходы на электроэнергию	93	294	91	274
Процентные доходы по прочим финансовым активам	4 310	9 048	1 790	4 711
Прочие расходы	230	635	-	-

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года и 30 сентября 2012 года, Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012
Выручка от реализации товаров и услуг	324	1 432	297	1 091
Покупка товаров и услуг	8 199	23 431	7 960	23 677

По состоянию на 30 сентября 2013 года и на 31 декабря 2012 года, Группа имела следующие остатки по расчетам с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	30 сентября 2013	31 декабря 2012
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 410	1 560
Торговая и прочая кредиторская задолженность	808	113
Займ выданный	5 612	5 270
Займ полученный	652	-

**22 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 ее 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).

23 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

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

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

Ниже представлена сегментная информация за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года:

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2013 года	Услуги по транспор- тировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефте- продуктов	Продажа нефти в КНР	Корректи- рующие статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж					
Выручка от продаж внешним покупателям	137 373	14 004	40 736	104	192 217
Выручка от продаж межсегментная деятельность	1 250	15	-	(1 265)	-
Итого выручка от продаж	138 623	14 019	40 736	(1 161)	192 217
Операционные расходы	(97 643)	(8 062)	(39 937)	15 025	(130 617)
в том числе износ и амортизация	(27 929)	(960)	-	5 208	(23 681)
Проценты к получению	3 544	193	-	1 996	5 733
Проценты к уплате	(8 460)	(61)	-	(722)	(9 243)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц	522	18	(68)	(295)	177
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов	583	-	-	-	583
Прочие доходы/(расходы)	5 013	4 451	-	(9 464)	-
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	827	827
Прибыль до налогообложения	42 182	10 558	731	6 206	59 677
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(16 188)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	43 489
Прочая сегментная информация					
Поступления по внеоборотным активам (кроме финансовых инструментов и отложенных налоговых активов)	59 564	4 008	-	3 231	66 803



23 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года	Услуги по транспор- тировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефте- продуктов	Продажа нефти в КНР	Корректи- рующие статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж					
Выручка от продаж внешним покупателям	408 028	39 330	114 096	132	561 586
Выручка от продаж межсегментная деятельность	3 254	48	-	(3 302)	-
Итого выручка от продаж	411 282	39 378	114 096	(3 170)	561 586
Операционные расходы	(265 068)	(22 362)	(113 182)	30 103	(370 509)
в том числе износ и амортизация	(86 217)	(2 793)		15 142	(73 868)
Проценты к получению	8 876	381		3 800	13 057
Проценты к уплате	(25 399)	(235)		(2 401)	(28 035)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц	(6 257)	(361)	212	573	(5 833)
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов	343	-	-	-	343
Прочие доходы/(расходы)	14 754	4 318	-	(19 072)	-
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	1 264	1 264
Прибыль до налогообложения	138 531	21 119	1 126	11 097	171 873
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(39 000)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	132 873
Прочая сегментная информация					
Поступления по внеоборотным активам (кроме финансовых инструментов и отложенных налоговых активов)	148 537	9 066	-	6 804	164 407
За три месяца, 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	137 582	10 331	39 126	(18)	187 021
Выручка от продаж межсегментная деятельность	1 591	16	-	(1 607)	-
Итого выручка от продаж	139 173	10 347	39 126	(1 625)	187 021
Операционные расходы	(89 434)	(7 424)	(37 894)	2 952	(131 800)
в том числе износ и амортизация	(23 409)	(795)	-	3 780	(20 424)
Проценты к получению	2 692	13	-	337	3 042
Проценты к уплате	(6 440)	(97)	-	(787)	(7 324)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц	10 170	401	(463)	(4 295)	5 813
Чистое изменение справедливой стоимости производных финансовых инструментов	-	-	-	375	375
Прочие доходы/(расходы)	2 616	49	-	(2 665)	-
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	1 514	1 514
Прибыль до налогообложения	58 777	3 289	769	(4 194)	58 641
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(11 008)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	47 633
Прочая сегментная информация					
Поступления по внеоборотным активам (кроме финансовых инструментов и отложенных налоговых активов)	53 962	2 274	-	(11 035)	45 201



23 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

139 708 5 107 - 8 481 153 296

Ниже представлена сегментная информация на 30 сентября 2013 года и на 31 декабря 2012 года:

На 30 сентября 2013 года	Услуги по транспор- тировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефте- продуктов	Продажа нефти в КНР	Корректи- рующие статьи	Итого по МСФО
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	-	-	-	41 658	41 658
Итого активы сегмента	2 319 893	136 231	13 421	(335 806)	2 133 739

Задолженность перед поставщиками и подрядчиками и авансы полученные	75 353	7 903	8 223	(14 498)	76 981
Долгосрочные кредиты и займы	519 544	652	-	(318)	519 878
Краткосрочные кредиты и займы	63 502	4 221	-	(12 280)	55 443
Итого обязательства сегмента	837 224	21 314	8 223	(21 858)	844 903

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



23 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

Корректирующие статьи по расходам сегмента в размере - 30 103 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года, и - 19 862 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012
Резерв на демонтаж основных средств	252	769	686	2 091
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(7 474)	(17 934)	(5 024)	(14 767)
Финансовая аренда	-	-	(57)	(172)
Пенсионные обязательства	(127)	(379)	(178)	(376)
Прочие операционные расходы, нетто	(1 440)	(7 380)	(1 268)	(7 347)
Расходы по электроэнергии	-	95	(349)	830
Межсегментные операции	(4 997)	(6 915)	(513)	(2 267)
Прочие	(1 239)	1 641	3 751	2 146
Итого корректирующие статьи по расходам сегмента	(15 025)	(30 103)	(2 952)	(19 862)

Корректирующие статьи по активам сегмента в размере - 335 806 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2013 года и - 216 076 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	30 сентября 2013	31 декабря 2012
Увеличение стоимости основных средств на сумму затрат по демонтажу	13 518	25 395
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(194 023)	(211 952)
Переоценка технологической нефти и нефтепродуктов согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции» и прочие поправки	50 549	50 573
Консолидация Группы Транснефтепродукт	(102 734)	(52 553)
Отложенные налоговые активы	(31 453)	(24 855)
Межсегментные активы	(77 230)	(20 953)
Увеличение стоимости основных средств и незавершенного строительства на сумму курсовой разницы и процентов по кредитам, подлежащих капитализации	14 249	13 958
Покупка неконтролирующей доли	(12 550)	-
Прочие	3 868	4 311
Итого корректирующие статьи по активам сегмента	(335 806)	(216 076)

**23 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Корректирующие статьи по обязательствам сегмента в размере - 21 858 млн. рублей по состоянию на 30 сентября 2013 года и 46 599 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2012 года включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	30 сентября 2013	31 декабря 2012
Резерв на демонтаж основных средств	71 492	78 266
Пенсионные обязательства	9 885	10 153
Отложенные налоговые обязательства	(32 260)	(23 549)
Межсегментные обязательства	(77 230)	(20 953)
Прочие	6 255	2 682
Итого корректирующие статьи по обязательствам сегмента	(21 858)	46 599

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

Информация о распределении выручки по стране происхождения покупателей:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012
Российская Федерация	145 901	427 533	140 576	409 137
КНР	40 736	114 096	39 126	117 516
Прочие страны	5 580	19 957	7 319	21 661
	192 217	561 586	187 021	548 314

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

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

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

	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2013	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2013	Три месяца, закончившихся 30 сентября 2012	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012
Компании, контролируемые государством	77 827	187 071	46 609	136 507
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	40 736	114 096	39 126	117 516
ОАО «Сургутнефтегаз»	21 936	65 885	20 255	61 030
ОАО «ЛУКОЙЛ»	18 254	54 260	18 434	55 484
ОАО «ТНК-ВР Холдинг»*	-	13 347	15 914	46 041
	158 753	434 659	140 338	416 578

* Выручка в адрес ОАО «ТНК-ВР Холдинг» начиная с даты ее приобретения ОАО «НК «Роснефть» включена в группу Компаний, контролируемых государством.

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

24 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В октябре 2013 года Группа дополнительно приобрела 8,19% обыкновенных акций в НМТП за 6 355 млн. рублей, из которых 5 247 млн. рублей включены в строку прочие внеоборотные финансовые активы по состоянию на 30 сентября 2013 года. В результате Группа увеличила эффективную долю в НМТП с 27,38% до 35,57%.



Прошнуровано, сброшюровано,
пронумеровано и скреплено
печатью № 26
(государственная)
универсальная

Шепов А. В.
Директор ЗАО "КТМЛ"