



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

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА**



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

СОДЕРЖАНИЕ

страница

Заключение аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к консолидированной промежуточный сокращенной финансовой отчетности:	9
1. Характер хозяйственной деятельности	
2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации	9
3. Основа представления информации	
4. Краткое описание основных принципов учетной политики	10
5. Основные средства	
6. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, включая производные финансовые инструменты	12
7. Прочие финансовые активы	13
8. Запасы	
9. Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	15
10. Денежные средства и их эквиваленты	
11. Доля неконтролирующих акционеров	16
12. Кредиты и займы	
13. Отложенные налоговые обязательства и расходы по налогу на прибыль	
14. Резервы предстоящих расходов и платежей	17
15. Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	
16. Выручка	18
17. Операционные расходы	
18. Чистые финансовые доходы/ (расходы)	
19. Условные обязательства и другие риски	19
20. Связанные стороны	
21. Информация по сегментам	21
22. События после отчетной даты	22



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

Акционерам и Совету директоров ОАО «АК «Транснефть»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ОАО «АК «Транснефть» (далее «Компания») и ее дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 31 марта 2015 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за три месяца, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации (далее «консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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

Аудируемое лицо: ОАО «АК «Транснефть»

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

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

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

Независимый аудитор: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, член сети независимых фирм КПМГ, входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG International"), зарегистрированную по законодательству Швейцарии.

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

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

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

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация по состоянию на 31 марта 2015 года и за три месяца, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Ким А.А.

Директор, (доверенность от 16 марта 2015 года № 11/15)

АО «КПМГ»

2 июня 2015 года

Москва, Российская Федерация





ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

(НЕАУДИРОВАНО) НА 31 МАРТА 2015 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 марта 2015	31 декабря 2014
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы		4 597	4 535
Основные средства	5	1 736 100	1 706 368
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		220	231
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании		20 817	19 517
Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	9	3 761	3 360
Прочие финансовые активы	7	34 519	42 823
Итого внеоборотных активов		1 800 014	1 776 834
Оборотные активы			
Запасы	8	30 079	29 973
Дебиторская задолженность и предоплата	9	38 157	44 873
Активы по НДС	9	59 586	55 147
Предоплата по текущему налогу на прибыль		1 387	14 467
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, включая производные финансовые инструменты	6	31 101	33 482
Прочие финансовые активы	7	450 758	406 492
Денежные средства и их эквиваленты	10	128 752	113 060
Итого оборотных активов		739 820	697 494
Итого активов		2 539 834	2 474 328
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акции		308	308
Эмиссионный доход		52 553	52 553
Резерв, связанный с присоединением		(13 080)	(13 080)
Нераспределенная прибыль		1 374 008	1 302 605
Капитал, причитающийся акционерам ОАО «АК «Транснефть»		1 413 789	1 342 386
Доля неконтролирующих акционеров	11	2 082	26 477
Итого капитала		1 415 871	1 368 863
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	589 574	577 272
Отложенные налоговые обязательства	13	46 420	55 252
Резервы предстоящих расходов и платежей	14	79 176	75 522
Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	15	11 287	13 700
Итого долгосрочных обязательств		726 457	721 746
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	15	203 956	201 349
Текущие обязательства по налогу на прибыль		6 954	450
Кредиты и займы	12	186 596	181 920
Итого краткосрочных обязательств		397 506	383 719
Итого обязательств		1 123 963	1 105 465
Итого капитала и обязательств		2 539 834	2 474 328

Утвержден 2 июня 2015 года:

Н.П. Токарев

М.В. Русских



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

Примечания на страницах 9-22 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Три месяца закончившихся 31 марта 2015	Три месяца закончившихся 31 марта 2014
Выручка	16	201 477	188 114
Операционные расходы	17	(129 426)	(123 297)
Операционная прибыль		72 051	64 817
Финансовые доходы		244 293	45 535
Финансовые расходы		(241 221)	(58 391)
Чистые финансовые доходы/ (расходы)	18	3 072	(12 856)
Доля в прибыли/ (убытке) зависимых и совместно контролируемых компаний		1 443	(408)
Прибыль до налогообложения		76 566	51 553
Расходы по налогу на прибыль		(13 178)	(10 916)
Прибыль за отчетный период		63 388	40 637
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		(148)	(50)
<i>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль</i>		<i>(148)</i>	<i>(50)</i>
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	14	(626)	656
<i>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль</i>		<i>(626)</i>	<i>656</i>
Прочий совокупный (расход)/ доход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(774)	606
Общий совокупный доход за отчетный период		62 614	41 243
Участие в прибыли:			
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		63 256	40 212
Доля неконтролирующих акционеров		132	425
Участие в общем совокупном доходе:			
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		62 482	40 805
Доля неконтролирующих акционеров		132	438

Утвержден 2 июня 2015 года:

Н.П. Токарев

М.В. Русских



Президент

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

Примечания на страницах 9-22 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	Три месяца закончившихся 31 марта 2015	Три месяца закончившихся 31 марта 2014
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Денежные поступления от заказчиков	205 701	195 163
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль	(111 947)	(118 946)
Проценты уплаченные	(8 363)	(6 195)
Налог на прибыль уплаченный	(2 717)	(10 168)
Возврат налога на прибыль	307	410
Возврат НДС и других налогов из бюджета	17 644	40 054
Прочее (использование)/ поступление денежных средств от операционной деятельности	(58)	7
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	100 567	100 325
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(62 471)	(60 153)
Поступления от продажи основных средств	168	78
Проценты и дивиденды полученные	8 072	4 566
Приобретение долговых ценных бумаг и размещение средств на депозитах	(195 870)	(103 372)
Продажа долговых ценных бумаг и закрытие депозитов	181 193	103 051
Прочее (использование)/ поступление денежных средств по инвестиционной деятельности	(237)	3
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(69 145)	(55 827)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Погашение кредитов и займов	(10 315)	(46 948)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров	(7 856)	-
Прочее поступление денежных средств по финансовой деятельности	145	-
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности	(18 026)	(46 948)
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса	2 296	6 618
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	15 692	4 168
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	10 113 060	104 742
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	10 128 752	108 910

Утвержден 2 июня 2015 года:

Н.П. Токарев

М.В. Русских



Президент

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

Примечания на страницах 9-22 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2015 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»					Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Накопленная прибыль	Итого		
Остаток на 1 января 2014	308	52 553	(13 080)	1 249 863	1 289 644	25 395	1 315 039
Прибыль за отчетный период	-	-	-	40 212	40 212	425	40 637
Актuarная прибыль по планам с установленными выплатами	-	-	-	643	643	13	656
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(50)	(50)	-	(50)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	40 805	40 805	438	41 243
Остаток на 31 марта 2014	308	52 553	(13 080)	1 290 668	1 330 449	25 833	1 356 282
Остаток на 1 января 2015	308	52 553	(13 080)	1 302 605	1 342 386	26 477	1 368 863
Прибыль за отчетный период	-	-	-	63 256	63 256	132	63 388
Актuarная прибыль по планам с установленными выплатами	-	-	-	(626)	(626)	-	(626)
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(148)	(148)	-	(148)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	62 482	62 482	132	62 614
Выкуп доли неконтролирующих акционеров (Примечание 11)	-	-	-	8 921	8 921	(24 527)	(15 606)
Остаток на 31 марта 2015	308	52 553	(13 080)	1 374 008	1 413 789	2 082	1 415 871

Утвержден 2 июня 2015 года:

Н.П. Токарев

М.В. Русских



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

Примечания на страницах 9-22 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



1 ХАРАКТЕР ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «АК «Транснефть» (далее именуемое ОАО «АК «Транснефть» или «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, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57.

Компания и ее дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 31 марта 2015 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой нефтепроводов протяженностью 53 216 км и находящейся на территории Российской Федерации, Республики Беларусь, Украины и Республики Казахстан 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, Группа транспортировала 120 млн. тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года – 118,4 млн. тонн), что представляет собой большую часть нефти, добытой на территории Российской Федерации за этот период. Объем транспортировки нефтепродуктов за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, составил 8,1 млн. тонн (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года – 7,7 млн. тонн).

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

Продолжающийся конфликт на Украине и связанные с ним события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц, включая Компанию, со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Представленная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от их оценок руководством.

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 2014 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.

Функциональной валютой каждой компании Группы, включенной в консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность, является валюта первичной экономической среды, в которой компания осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и ее основных дочерних обществ (включая Унитарное Предприятие «Запад-Транснефтепродукт» и ДП «ПрикарпатЗападтранс»), и валютой представления отчетности Группы является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль («рубль»). Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 58,4643 и 56,2584 на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно. Официальный курс обмена Евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 63,3695 и 68,3427 на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно.

**4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

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 2014 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, действующих с 1 января 2015 года. Применение данных стандартов не оказало влияния на консолидированное финансовое положение или результаты деятельности Группы.

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

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Трубо- проводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепро- дуктов в системе трубопро- водов	Объекты незавершен- ного строи- тельства, включая предоплату	Итого
На 1 января 2015						
Первоначальная стоимость	159 668	1 077 408	820 986	111 806	363 430	2 533 298
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(43 457)	(394 951)	(388 522)	-	-	(826 930)
Остаточная стоимость на 1 января 2015	116 211	682 457	432 464	111 806	363 430	1 706 368
Амортизация	(1 302)	(11 777)	(17 534)	-	-	(30 613)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	1 543	59 339	60 882
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	1 818	6 270	12 962	-	(21 050)	-
Выбытия: первоначальная стоимость	(97)	(59)	(448)	(454)	-	(1 058)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	39	58	424	-	-	521
Остаточная стоимость на 31 марта 2015	116 669	676 949	427 868	112 895	401 719	1 736 100
На 31 марта 2015						
Первоначальная стоимость	161 389	1 083 619	833 500	112 895	401 719	2 593 122
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(44 720)	(406 670)	(405 632)	-	-	(857 022)
Остаточная стоимость на 31 марта 2015	116 669	676 949	427 868	112 895	401 719	1 736 100



5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Здания и сооружения	Трубо- проводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепро- дуктов в системе трубопровода	Объекты незавершен- ного строи- тельства, включая предоплату	Итого
На 1 января 2014						
Первоначальная стоимость	148 479	1 038 640	725 591	102 262	230 474	2 245 446
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(38 966)	(353 232)	(325 528)	-	-	(717 726)
Остаточная стоимость 1 января 2014	109 513	685 408	400 063	102 262	230 474	1 527 720
Амортизация	(1 207)	(11 210)	(16 075)	-	-	(28 492)
Поступления (включая предоплату)	-	305	-	2 034	65 189	67 528
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	253	911	3 957	-	(5 121)	-
Изменение резерва под обесценение основных средств	-	(5)	-	-	-	(5)
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств	-	(7 036)	-	-	29	(7 007)
Выбытия: первоначальная стоимость	(68)	(155)	(430)	(79)	-	(732)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	49	152	401	-	-	602
Остаточная стоимость на 31 марта 2014	108 540	668 370	387 916	104 217	290 571	1 559 614
На 31 марта 2014						
Первоначальная стоимость	148 664	1 032 660	729 118	104 217	290 571	2 305 230
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(40 124)	(364 290)	(341 202)	-	-	(745 616)
Остаточная стоимость на 31 марта 2014	108 540	668 370	387 916	104 217	290 571	1 559 614

В стоимостном выражении запасы сырой нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов на 31 марта 2015 года составляют соответственно 95 557 млн. рублей и 17 338 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года 95 847 млн. рублей и 15 959 млн. рублей соответственно).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, сумма капитализированных затрат по займам в стоимости объектов незавершенного строительства составила 1 008 млн. рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года – 1 530 млн. рублей), в том числе сумма процентов, подлежащих капитализации, составила 494 млн. рублей, сумма, подлежащая исключению из общих капитализированных затрат по займам, составила 50 млн. рублей, раскрытых в Примечании 18.



6 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ОЦЕНИВАЕМЫЕ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ, ИЗМЕНЕНИЯ КОТОРОЙ ОТРАЖАЮТСЯ В СОСТАВЕ ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКА, ВКЛЮЧАЯ ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

	31 марта 2015	31 декабря 2014
Корпоративные облигации	21 201	26 204
Муниципальные облигации	5 013	5 956
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	4 105	567
Корпоративные еврооблигации	219	186
Долевые ценные бумаги	-	6
Производные финансовые инструменты	563	563
	31 101	33 482

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, представляют собой финансовые инструменты, предназначенные для торговли.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, не являются ни просроченными, ни обесцененными.

Группа классифицировала данные финансовые активы как краткосрочные в связи с тем, что имеет возможность реализовать их до момента достижения сроков погашения.

В таблице далее приведен анализ финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, в разрезе уровней иерархии справедливой стоимости:

Финансовый инструмент	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
31 марта 2015 года			
Корпоративные облигации	21 201	-	-
Муниципальные облигации	5 013	-	-
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	4 105	-	-
Корпоративные еврооблигации	-	219	-
Долевые ценные бумаги	-	-	-
Производные финансовые инструменты	-	-	563
	30 319	219	563
31 декабря 2014 года			
Корпоративные облигации	26 204	-	-
Муниципальные облигации	5 956	-	-
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	567	-	-
Корпоративные еврооблигации	-	186	-
Долевые ценные бумаги	6	-	-
Производные финансовые инструменты	-	-	563
	32 733	186	563



7 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 марта 2015 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрчные финансовые активы				
Облигации	Май 2016 – Май 2018	Доллар США	3 338	5 234
	Октябрь 2016 - Ноябрь 2016	Доллар США	17 854	27 000
Депозитные вклады	Апрель 2016 - Ноябрь 2016	Российский рубль	2 225	2 281
Прочие финансовые активы	-	Российский рубль	4	4
			23 421	34 519
Краткосрочные финансовые активы				
Заем компании Omirico Ltd*	Январь 2016	Доллар США	5 221	10 144
Дисконтные векселя (по предъявлению)	Апрель 2015 - Июль 2015	Доллар США	52 242	80 300
	Апрель 2015 - Сентябрь 2015	Доллар США	12 581	20 640
Процентные векселя	Май 2015	Российский рубль	2 500	2 565
Облигации	В течение года с отчетной даты	Доллар США	234	368
		Доллар США	273 927	297 769
	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	38 566	38 816
		Прочие	143	143
Депозитные вклады		Российский рубль	13	13
Прочие финансовые активы	-	Российский рубль	13	13
			385 427	450 758



7 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 декабря 2014 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы				
Заем компании Omirico Ltd*	Январь 2016	Доллар США	5 221	9 764
Облигации	Май 2016 – Май 2018	Доллар США	3 338	4 672
	Октябрь, Ноябрь 2016, Декабрь 2017	Доллар США	17 854	25 376
Депозитные вклады	Январь 2016 - Декабрь 2016	Российский рубль	2 998	3 009
Прочие финансовые активы	-	Доллар США	2	2
			29 413	42 823
Краткосрочные финансовые активы				
Дисконтные векселя (по предъявлению)	Январь 2015 - Июль 2015	Доллар США	101 304	166 276
	Апрель 2015 - Сентябрь 2015	Доллар США	12 581	20 084
Процентные векселя	Май 2015	Российский рубль	2 500	2 667
Облигации	В течение года с отчетной даты	Доллар США	234	365
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Доллар США	148 672	180 389
		Российский рубль	36 349	36 648
		Прочие	50	50
Прочие финансовые активы	-	Российский рубль	13	13
			301 703	406 492

*Заем с процентной ставкой 5,27% сроком на 5 лет. Сумма основного долга и начисленных процентов подлежит оплате на дату погашения займа.

На 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года значительная часть депозитов (71% и 62% соответственно) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.

Эмитентами указанных векселей и облигаций на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года в значительной части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (37% и 34% соответственно).

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



8 ЗАПАСЫ

	31 марта 2015	31 декабря 2014
Материалы и запасные части	22 094	22 688
Товары для перепродажи	7 985	7 285
	30 079	29 973

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 15 млн. рублей на 31 марта 2015 года (по состоянию на 31 декабря 2014 года – 135 млн. рублей). Материалы используются, в основном, для ремонта и поддержания надлежащего технического состояния трубопроводного оборудования.

9 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС

Дебиторская задолженность и предоплата

	31 марта 2015	31 декабря 2014
Финансовые активы		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	3 713	3 312
Нефинансовые активы		
Долгосрочный НДС	48	48
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	3 761	3 360

	31 марта 2015	31 декабря 2014
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	22 889	24 030
Прочая дебиторская задолженность	7 092	8 551
Минус: резерв под обесценение	(1 829)	(1 760)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	28 152	30 821

	31 марта 2015	31 декабря 2014
Нефинансовые активы		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	10 005	14 052
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	38 157	44 873

Активы по НДС

	31 марта 2015	31 декабря 2014
НДС по капитальному строительству, подлежащий возмещению из бюджета	2 099	5 741
НДС по текущей деятельности, подлежащий возмещению из бюджета	57 535	49 454
Итого активы по НДС	59 634	55 195
Минус: краткосрочный НДС	(59 586)	(55 147)
Долгосрочный НДС	48	48

10 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 марта 2015	31 декабря 2014
Остаток в российских рублях	57 038	47 306
Остаток в долларах США	70 835	64 785
Остаток в евро	604	892
Остаток в других валютах	275	77
	128 752	113 060

В соответствии с законодательством Российской Федерации Группа проводит отбор банковских организаций на оказание финансовых услуг путем проведения открытых конкурсов, в рамках которых к участникам предъявляются установленные законом квалификационные требования. На 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года значительная часть денежных средств (44% и 49% соответственно) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.



11 ДОЛЯ НЕКОНТРОЛИРУЮЩИХ АКЦИОНЕРОВ

В январе 2015 года Группа приобрела у ОАО «Связьинвестнефтехим» и ЗАО «Роснефтефлот» неконтролирующие доли в размере 36% (251 956 штук обыкновенных акций номиналом 1 рубль) в ОАО «СЗМН» и 25% долей в ООО «Транснефть – Терминал». В результате доля контроля Группы увеличилась с 64% и 75% до 100% соответственно. На 31 марта 2015 года задолженность за акции в сумме 7 750 млн. рублей отражена в составе прочей кредиторской задолженности. Балансовая стоимость чистых активов в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группы на дату приобретения составила 79 401 млн. рублей. Группа признала уменьшение доли неконтролирующих акционеров на 24 527 млн. рублей и чистое увеличение нераспределенной прибыли на 8 921 млн. рублей.

12 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 марта 2015	31 декабря 2014
Кредиты и займы	776 170	759 192
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов	(186 596)	(181 920)
	589 574	577 272
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов:		
от одного года до пяти лет	232 292	224 094
более пяти лет	357 282	353 178
	589 574	577 272

В сумму краткосрочных кредитов и займов 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 мае, сентябре и октябре 2015 года.

Справедливая стоимость кредита от Банка развития Китая (Уровень 3) была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочных кредитов, в том числе их текущую часть и расходы по процентам. Под рыночной процентной ставкой понимается ставка привлечения долгосрочных заимствований компаниями с аналогичным кредитным рейтингом на аналогичные сроки, с аналогичным графиком погашения и аналогичными прочими основными условиями.

Справедливая стоимость облигаций (Уровень 1) была определена на основании рыночных котировок на 31 марта 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно. Справедливая стоимость кредита и облигаций представлена в таблице ниже:

Вид облигаций	Процентная ставка	Денежная единица	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
			31 марта 2015	31 декабря 2014	31 марта 2015	31 декабря 2014
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Фиксированная	Российский рубль	45	45	45	45
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Фиксированная	Российский рубль	15 000	15 000	14 700	14 552
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Плавающая	Российский рубль	135 000	135 000	133 551	135 928
Еврооблигации	Фиксированная	Доллары США	61 388	59 071	63 550	61 152
Кредитный договор с Банком развития Китая	Плавающая, в зависимости от LIBOR	Доллары США	552 554	541 028	501 265	494 535

**13 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ**

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

14 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 марта 2015	31 декабря 2014
Пенсионные обязательства	74 988	71 131
Прочие резервы	4 188	4 391
	79 176	75 522

Обязательства в соответствии с МСФО 19

Помимо взносов в Государственный пенсионный фонд, Группа финансирует дополнительный пенсионный план с установленными выплатами, действие которого распространяется на большую часть работников Группы, который предусматривает возможность регулярной выплаты пенсий участникам в течение их жизни, рассчитанную в момент назначения пенсии, исходя из выслуги лет, размера оклада и полученных за период работы наград и имеющим стаж работы в Группе не менее пяти лет. Также 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, производит покрытие расходов на погребение и выплаты пенсионерам к юбилейным и праздничным датам.

15 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ВКЛЮЧАЯ ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

	31 марта 2015	31 декабря 2014
Торговая кредиторская задолженность	41 434	44 950
Прочая кредиторская задолженность	87 270	85 339
Итого финансовая кредиторская задолженность	128 704	130 289
Долгосрочная часть обязательств по производным финансовым инструментам	(11 287)	(13 700)
Итого краткосрочная часть финансовой кредиторской задолженности	117 417	116 589
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов	39 463	48 481
Начисления	28 391	24 627
НДС к уплате	13 526	8 637
Прочие налоги к уплате	5 159	3 015
Итого кредиторская задолженность	203 956	201 349

Производные финансовые инструменты

В декабре 2013 года Группа и банк, контролируемый государством, заключили сделку «барьерные опционы». В сентябре-октябре 2014 года Группа и вышеуказанный банк заключили сделку «процентный своп».

На 31 марта 2015 года балансовая стоимость обязательства по барьерным опционам (Уровень 2) составила 54 686 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года – 62 607 млн. рублей) и 11 355 млн. рублей по процентному свопу (Уровень 2) (на 31 декабря 2014 года – 13 779 млн. рублей) и включена в состав прочей кредиторской задолженности.

Показатель подразумеваемой волатильности, использованный для оценки справедливой стоимости барьерных опционов на 31 марта 2015 года составил 22,5% (на 31 декабря 2014 года - 45,2%).

**15 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ВКЛЮЧАЯ ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

При увеличении/(уменьшении) безрисковой ставки в рублях на 3% при неизменности прочих исходных данных справедливая стоимость обязательства на отчетную дату увеличилась/(уменьшилась) бы на 867 млн. рублей и 879 млн. рублей соответственно.

При увеличении/(уменьшении) курса доллара США, используемого для расчета, на 1 рубль при неизменности прочих исходных данных справедливая стоимость обязательства на отчетную дату увеличилась/(уменьшилась) бы на 1 998 млн. рублей соответственно.

16 ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:		
На внутреннем рынке	56 371	55 115
На экспорт	81 072	68 238
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	137 443	123 353
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	15 169	12 391
Выручка от реализации нефти	43 097	46 299
Прочая выручка	5 768	6 071
	201 477	188 114

Выручка от реализации нефти за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, в основном, включает выручку от реализации нефти в соответствии с договором, заключенным Компанией в феврале 2009 года, предусматривающим поставку сырой нефти в Китайскую Народную Республику в течение 20 лет, начиная с 1 января 2011 года, в объеме 6 млн. тонн ежегодно. Приобретение соответствующих объемов нефти осуществляется у ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с контрактом, заключенным в апреле 2009 года (Примечание 20).

17 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014
Износ и амортизация	29 600	27 229
Затраты на оплату труда	22 817	20 768
Страховые взносы	6 458	5 607
Социальные расходы	516	516
Себестоимость реализованной нефти	29 262	24 947
Вывозная таможенная пошлина	12 083	19 812
Электроэнергия	8 911	8 230
Материалы	4 235	4 835
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	1 915	1 911
Налог на имущество и прочие налоги, кроме налога на прибыль	4 287	3 311
Пенсионные начисления	2 672	960
Прочее	6 670	5 171
	129 426	123 297



18 ЧИСТЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/ (РАСХОДЫ)

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	2 732	1 133
Процентный доход от прочих финансовых активов	7 603	3 425
Прочие процентные доходы	144	81
Итого проценты к получению	10 479	4 639
К уменьшению: проценты к получению от временного размещения свободных заемных денежных средств	(50)	(284)
Итого проценты к получению, признанные в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	10 429	4 355
Прибыль от курсовых разниц	223 590	41 180
Чистая прибыль от операций с производными финансовыми инструментами	10 274	-
Итого финансовые доходы	244 293	45 535
Процентные расходы по кредитам и займам	11 078	8 317
Процентные расходы по резерву на демонтаж основных средств	-	580
Прочие процентные расходы	944	264
Итого начисленные проценты	12 022	9 161
К уменьшению: проценты по кредитам и займам подлежащие капитализации	(494)	(728)
Итого начисленные проценты, признанные в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	11 528	8 433
Убыток от курсовых разниц	229 693	44 840
Чистый убыток от операций с производными финансовыми инструментами	-	5 118
Итого финансовые расходы	241 221	58 391
Чистые финансовые доходы/ (расходы)	3 072	(12 856)

19 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2015 года, Группа выступала одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 марта 2015 года не существует неотраженных в настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности претензий или исков к Группе, которые могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

20 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом владеет 100% обыкновенных акций Компании и осуществляет контроль через Совет директоров, в который на 31 марта 2015 года входят представители государства (профессиональные поверенные) и независимые директора. Правительство РФ назначает членов Правления Федеральной службы по тарифам, которая отвечает, среди прочего, за регулярный пересмотр ставок и структуры тарифов.

По состоянию на 31 марта 2015 года и на 31 декабря 2014 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.



СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 или находящиеся под существенным влиянием государства.

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

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014
Выручка от транспортировки нефти	64 272	60 407
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	57 250	53 477
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	6 894	6 823
Прочие	128	107
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	6 608	6 114
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	3 502	2 403
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	3 106	3 711
Приобретение нефти (ОАО «НК «Роснефть»)	25 323	21 877
Расходы по транспортировке нефти железнодорожным транспортом и сопутствующие услуги (ОАО «РЖД» и его дочерние компании)	743	686
Расходы на электроэнергию	100	86
Процентные доходы по прочим финансовым активам	2 840	1 457
Расходы по транспортным услугам	291	241

За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года и 31 марта 2014 года, Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014
Выручка от реализации товаров и услуг	739	558
Покупка товаров и услуг	7 798	7 650

По состоянию на 31 марта 2015 года и на 31 декабря 2014 года, Группа имела следующие остатки по расчетам с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	31 марта 2015	31 декабря 2014
Торговая и прочая дебиторская задолженность	481	2 523
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 031	378
Займ выданный	10 146	9 764
Займ полученный	1 209	1 158

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).

**21 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ**

Руководством Группы, как правило, анализируется информация в разрезе отдельных юридических лиц и определяются операционные сегменты по характеру их деятельности на основе управленческого учета, базирующегося на данных РСБУ. Отдельно выделяется Сегменты: Услуги по транспортировке нефти, Услуги по транспортировке нефтепродуктов и Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Корректирующие статьи, приводящие данную информацию к показателям консолидированной финансовой отчетности, главным образом представлены корректировками и переклассификациями, обусловленными различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО. Ниже представлена сегментная информация за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, и за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года:

За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	Услуги по транспортировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж внешним покупателям	144 962	15 365	43 612	(2 462)	201 477
Операционные расходы	(87 153)	(9 080)	(41 107)	7 914	(129 426)
в том числе износ и амортизация	(37 194)	(2 141)		9 735	(29 600)
Операционная прибыль	57 809	6 285	2 505	5 452	72 051
Финансовые доходы	-	-	-	-	244 293
Финансовые расходы	-	-	-	-	(241 221)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	1 443
Прибыль до налогообложения	57 809	6 285	2 505	5 452	76 566
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(13 178)
Прибыль за отчетный период	57 809	6 285	2 505	5 452	63 388

За три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года	Услуги по транспортировке нефти	Услуги по транспор- тировке нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж внешним покупателям	127 972	12 759	47 411	(28)	188 114
Операционные расходы	(77 546)	(5 813)	(45 908)	5 970	(123 297)
в том числе износ и амортизация	(32 515)	(1 221)	-	6 507	(27 229)
Операционная прибыль	50 426	6 946	1 503	5 942	64 817
Финансовые доходы	-	-	-	-	45 535
Финансовые расходы	-	-	-	-	(58 391)
Доля в убытке зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	(408)
Прибыль до налогообложения	50 426	6 946	1 503	5 942	51 553
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(10 916)
Прибыль за отчетный период	50 426	6 946	1 503	5 942	40 637



21 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Корректирующие статьи по расходам сегмента в размере – 7 914 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года и - 5 970 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года, включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Резерв на демонтаж основных средств	-	(263)
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(8 887)	(5 321)
Пенсионные обязательства	881	165
Обязательства по будущим выплатам	(231)	16
Прочие	323	(567)
Итого корректирующие статьи по расходам сегмента	(7 914)	(5 970)

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. Сегмент «Транспортировка нефтепродуктов» включает также незначительную часть активов, расположенных на территории Украины, Республики Беларусь и Республики Казахстан.

Информация о распределении выручки по стране происхождения покупателей:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Российская Федерация	157 172	138 319
Китай	37 822	42 739
Прочие страны	6 483	7 056
Итого	201 477	188 114

Выручка от продаж внешним покупателям в прочих 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 крупнейших покупателях в общей выручке Группы:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	Три месяца, закончившихся 31 марта 2014 года
Компании, контролируемые государством	70 880	66 522
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	37 822	42 739
ОАО «Сургутнефтегаз»	24 408	21 386
ОАО «ЛУКОЙЛ»	20 854	17 573
Итого	153 964	148 220

Выручка от продаж основным покупателям включена в финансовые результаты сегментов «Транспортировка нефти», «Транспортировка нефтепродуктов» и «Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов».

22 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В мае 2015 года ОАО «АК «Транснефть» в рамках оферты приобрело 24 573 343 облигаций серии 01 по цене 100% от номинала, что составляет 70,2% от объема выпуска (35 млн. облигаций номиналом 1 тыс. рублей). Обязательства по оферте выполнены полностью и в срок.



ОАО «КПМ»
ПРЕДПРИЯТИЕ «ТОРГОВО-ПРОМЫШЛЕННАЯ КОМПАНИЯ «КАМАЗ»
ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ ПРОДАЖ И СЕРВИСА

ИТОГОВЫЙ ОТЧЕТ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ

Итоговый отчет по результатам работы за период с 01.01.2014 по 31.12.2014 года. Отчет составлен в соответствии с требованиями Положения об отчетах по результатам работы, утвержденного Советом директоров ОАО «КПМ».

Показатель	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Выручка от продаж	125 000	120 000
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг	100 000	95 000
Прибыль от продаж	25 000	25 000
Прочие доходы и расходы	10 000	10 000
Прибыль до налогообложения	35 000	35 000
Налог на прибыль	10 000	10 000
Чистая прибыль	25 000	25 000

Итоги работы за период с 01.01.2014 по 31.12.2014 года. В отчете отражены основные показатели деятельности предприятия, достигнутые результаты и планы на будущий период.

Показатель	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Выручка от продаж	125 000	120 000
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг	100 000	95 000
Прибыль от продаж	25 000	25 000
Прочие доходы и расходы	10 000	10 000
Прибыль до налогообложения	35 000	35 000
Налог на прибыль	10 000	10 000
Чистая прибыль	25 000	25 000

Показатель	31 декабря 2014 года	31 декабря 2013 года
Выручка от продаж	125 000	120 000
Себестоимость проданных товаров, работ, услуг	100 000	95 000
Прибыль от продаж	25 000	25 000
Прочие доходы и расходы	10 000	10 000
Прибыль до налогообложения	35 000	35 000
Налог на прибыль	10 000	10 000
Чистая прибыль	25 000	25 000

В отчете отражены основные показатели деятельности предприятия, достигнутые результаты и планы на будущий период.

Итоги работы за период с 01.01.2014 по 31.12.2014 года. В отчете отражены основные показатели деятельности предприятия, достигнутые результаты и планы на будущий период.

Протинуровано, сброшуровано
и среблено печатно
(двадцать два) листа.

Ким А.А.
Директор АО «КПМ»