



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

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2016 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 промежуточной 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	12
7. Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	
8. Выбытие дочерних компаний	13
9. Прочие финансовые активы	
10. Запасы	
11. Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	15
12. Денежные средства и их эквиваленты	
13. Кредиты и займы	
14. Отложенные налоговые обязательства и расходы по налогу на прибыль	16
15. Резервы предстоящих расходов и платежей	
16. Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	17
17. Выручка	
18. Операционные расходы	
19. Чистые финансовые доходы	18
20. Условные обязательства и другие риски	
21. Связанные стороны	
22. Информация по сегментам	19
23. События после отчетной даты	21



Акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123317
Телефон +7 (495) 937 4477
Факс +7 (495) 937 4400/99
Internet www.kpmg.ru

Заключение 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 2016 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

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 Саморегулируемой организации аудиторов «Аудиторская палата России» (Ассоциация). Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.



ОАО «АК «Транснефть»

Заключение аудиторов по обзорной проверке
консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации

Страница 2

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.

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 2016 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»

31 мая 2016 года

Москва, Российская Федерация



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
 (НЕАУДИРОВАНО) НА 31 МАРТА 2016 ГОДА
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 марта 2016	31 декабря 2015
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы		8 732	9 081
Основные средства	5	1 964 530	1 923 466
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		255	265
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании		30 964	13 766
Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	11	1 533	1 409
Прочие финансовые активы	9	45 970	70 222
Итого внеоборотных активов		2 051 984	2 018 209
Оборотные активы			
Запасы	10	37 250	35 071
Дебиторская задолженность и предоплата	11	36 654	37 606
Активы по НДС	11	61 427	35 821
Предоплата по текущему налогу на прибыль		718	10 141
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	6	38 842	37 872
Прочие финансовые активы	9	342 097	391 690
Денежные средства и их эквиваленты	12	110 146	92 713
Итого оборотных активов		627 134	640 914
Итого активов		2 679 118	2 659 123
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал		308	308
Эмиссионный доход		52 553	52 553
Резерв, связанный с присоединением		(13 080)	(13 080)
Нераспределенная прибыль		1 521 524	1 446 470
Капитал, причитающийся акционерам ОАО «АК «Транснефть»		1 561 305	1 486 251
Доля неконтролирующих акционеров		1 657	1 705
Итого капитала		1 562 962	1 487 956
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	13	713 036	783 509
Отложенные налоговые обязательства	14	30 158	33 376
Резервы предстоящих расходов и платежей	15	104 414	101 209
Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	16	8 400	12 622
Итого долгосрочных обязательств		856 008	930 716
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	16	161 552	158 507
Текущие обязательства по налогу на прибыль		8 954	450
Кредиты и займы	13	89 642	81 494
Итого краткосрочных обязательств		260 148	240 451
Итого обязательств		1 116 156	1 171 167
Итого капитала и обязательств		2 679 118	2 659 123

Утвержден 31 мая 2016 года:

Н.П. Токарев

Президент



Примечания на страницах 9-21 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 2016 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015
Выручка	17	204 005	201 477
Операционные расходы	18	(131 882)	(129 818)
Операционная прибыль		72 123	71 659
Финансовые доходы		111 541	246 117
Финансовые расходы		(97 876)	(242 653)
Чистые финансовые доходы	19	13 665	3 464
Доход от выбытия дочерних компаний	8	998	-
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний		6 805	1 443
Прибыль до налогообложения		93 591	76 566
Расходы по налогу на прибыль	14	(18 023)	(13 178)
Прибыль за отчетный период		75 568	63 388
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		50	(148)
<i>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль</i>		<i>50</i>	<i>(148)</i>
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	15	(612)	(626)
<i>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль</i>		<i>(612)</i>	<i>(626)</i>
Прочий совокупный расход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(562)	(774)
Общий совокупный доход за отчетный период		75 006	62 614
Участие в прибыли:			
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		75 616	63 256
Доля неконтролирующих акционеров		(48)	132
Участие в общем совокупном доходе:			
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		75 054	62 482
Доля неконтролирующих акционеров		(48)	132

Утвержден 31 мая 2016 года:

Н.П. Токарев

Президент



Примечания на страницах 9-21 являются неотъемлемой частью данной
консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2016 ГОДА**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		205 032	205 701
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(119 832)	(111 947)
Проценты уплаченные		(10 380)	(8 363)
Налог на прибыль уплаченный		(3 264)	(2 717)
Возврат налога на прибыль		39	307
Возврат НДС и других налогов из бюджета		902	17 644
Прочее использование денежных средств от операционной деятельности		(877)	(58)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		71 620	100 567
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(77 211)	(62 471)
Поступления от продажи основных средств		404	168
Проценты и дивиденды полученные		4 935	8 072
Приобретение долговых ценных бумаг и размещение средств на депозитах		(127 544)	(195 870)
Продажа долговых ценных бумаг и закрытие депозитов		178 784	181 193
Приобретение доли в зависимых и совместно контролируемых компаниях	7	(12 497)	-
Выдача займов		(2 381)	-
Поступление денежных средств в результате выбытия компаний		2 358	-
Прочее поступление/ (использование) денежных средств по инвестиционной деятельности		95	(237)
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(33 057)	(69 145)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Погашение кредитов и займов		(12 550)	(10 315)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров		-	(7 856)
Привлечение кредитов и займов		10	-
Прочее поступление денежных средств по финансовой деятельности		54	145
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности		(12 486)	(18 026)
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса		(8 644)	2 296
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		17 433	15 692
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	12	92 713	113 060
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	12	110 146	128 752

Утвержден 31 мая 2016 года:

Н.П. Токарев

Президент

Примечания на страницах 9-21 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 2016 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	Нераспределенная прибыль	Итого		
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
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(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	-	-	-	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
Остаток на 1 января 2016	308	52 553	(13 080)	1 446 470	1 486 251	1 705	1 487 956
Прибыль за отчетный период	-	-	-	75 616	75 616	(48)	75 568
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(612)	(612)	-	(612)
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	50	50	-	50
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	75 054	75 054	(48)	75 006
Остаток на 31 марта 2016	308	52 553	(13 080)	1 521 524	1 561 305	1 657	1 562 962

Утвержден 31 мая 2016 года:

Н.П. Токарев

Президент



Примечания на страницах 9-21 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 2016 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой нефтепроводов протяженностью 51 605 км и находящейся на территории Российской Федерации, Республики Беларусь и Республики Казахстан связанной системой нефтепродуктопроводов общей протяженностью 16 871 км. Зависимая компания ООО «ЛатРосТранс» располагает находящейся на территории Латвийской Республики системой нефтепродуктопроводов, связанной с общей системой.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, Группа транспортировала 119,4 млн. тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года – 120,1 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 2016 года, составил 8,4 млн. тонн (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года – 8,1 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 2015 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 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 67,6076 и 72,8827 на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно. Официальный курс обмена Евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 76,5386 и 79,6972 на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 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 2015 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, действующих с 1 января 2016 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 2016						
Первоначальная стоимость	170 115	1 146 055	920 949	115 586	511 636	2 864 341
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(48 102)	(438 636)	(454 137)	-	-	(940 875)
Остаточная стоимость на 1 января 2016	122 013	707 419	466 812	115 586	511 636	1 923 466
Амортизация	(1 356)	(12 721)	(18 988)	-	-	(33 065)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	323	75 216	75 539
Выбытие дочерних предприятий: первоначальная стоимость	(91)	(466)	(704)	-	-	(1 261)
Выбытие дочерних предприятий: накопленная амортизация	53	421	573	-	-	1 047
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	28	8 736	7 665	-	(16 429)	-
Выбытия: первоначальная стоимость	(325)	(139)	(566)	(942)	-	(1 972)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	137	95	544	-	-	776
Остаточная стоимость на 31 марта 2016	120 459	703 345	455 336	114 967	570 423	1 964 530
На 31 марта 2016						
Первоначальная стоимость	169 727	1 154 186	927 344	114 967	570 423	2 936 647
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(49 268)	(450 841)	(472 008)	-	-	(972 117)
Остаточная стоимость на 31 марта 2016	120 459	703 345	455 336	114 967	570 423	1 964 530



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 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 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

В стоимостном выражении запасы сырой нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов на 31 марта 2016 года составляют соответственно 95 300 млн. рублей и 19 667 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года 95 387 млн. рублей и 20 199 млн. рублей соответственно).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, сумма капитализированных затрат по займам в стоимости объектов незавершенного строительства составила 656 млн. рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года – 1 008 млн. рублей), в том числе сумма процентов, подлежащих капитализации, составила 835 млн. рублей, сумма, подлежащая исключению из общих капитализированных затрат по займам, составила 335 млн. рублей, раскрытых в Примечании 19.

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

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Корпоративные облигации	22 988	22 087
Муниципальные облигации	2 903	3 292
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	12 662	12 262
Корпоративные еврооблигации	289	231
	38 842	37 872

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.

Эмитентами указанных выше облигаций на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года в значительной части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (78% и 74% соответственно).

Процентные ставки по имеющимся у Группы облигациям на 31 марта 2016 года находились в диапазоне от 2,0% до 18,5% (на 31 декабря 2015 года – в диапазоне от 2,0% до 18,5%). Для облигаций, эмитентами которых являлись организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства, диапазон процентных ставок на 31 марта 2016 года составил от 2,0% до 18,5% (на 31 декабря 2015 года – в диапазоне от 2,0% до 18,5%).

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
31 марта 2016 года		
Корпоративные облигации	22 988	-
Муниципальные облигации	2 903	-
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	12 662	-
Корпоративные еврооблигации	71	218
	38 624	218
31 декабря 2015 года		
Корпоративные облигации	22 087	-
Муниципальные облигации	3 292	-
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	12 262	-
Корпоративные еврооблигации	70	161
	37 711	161

7 ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

В феврале 2016 года Группа приобрела долю в размере 50% уставного капитала в ООО «НМТ». Сумма сделки составила 159 млн. долларов США (12 497 млн. рублей по курсу Банка России на дату оплаты). Разница между суммой платежа по договору и стоимостью доли на дату оценки отражена в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. В результате сделки эффективная доля Группы в ООО «НМТ» достигла 67,79%.

Учитывая структуру владения и порядок принятия решений по ключевым вопросам хозяйственной деятельности, инвестиция классифицируется как совместное предприятие. ООО «НМТ» является мазутным терминалом, осуществляющим деятельность в городе Новороссийске, с максимальной пропускной способностью 4 млн. тонн в год.

Одновременно Группа приобрела права требования займа, выданного ООО «НМТ» в размере 20,9 млн. долларов США со сроком погашения до 2020 года и ставкой 7% годовых. Данный заем отражен в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении по строке прочие долгосрочные финансовые активы.

**7 ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В приведенной ниже таблице представлена обобщенная финансовая информация по ООО «НМТ», как она представлена в его индивидуальной финансовой отчетности с учетом корректировок до справедливой стоимости на дату приобретения 50% доли уставного капитала, а также приводится сверка обобщенной финансовой информации ООО «НМТ» с балансовой стоимостью доли Группы:

	На дату приобретения
Оборотные активы	2 473
<i>в том числе денежные средства и их эквиваленты</i>	2 269
Внеоборотные активы	6 294
Краткосрочные обязательства	1 659
<i>в том числе краткосрочные финансовые обязательства</i>	1 227
Долгосрочные обязательства	3 344
<i>в том числе долгосрочные финансовые обязательства</i>	3 172
Чистые активы (100%)	3 764
Доля в чистых активах (50%)	1 882
Гудвил	8 639
Балансовая стоимость доли	10 521

8 ВЫБЫТИЕ ДОЧЕРНИХ КОМПАНИЙ

В феврале 2016 года Группа завершила сделку по продаже дочернего общества АО «Юго-Запад транснефтепродукт», владеющего 100% уставного капитала ДП «ПрикарпатЗападтранс», активы которого расположены на территории Украины. Превышение суммы сделки над стоимостью выбывающих чистых активов в рублевом эквиваленте составило 998 млн. рублей.

9 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 марта 2016 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	Февраль 2019, Март 2020	Доллар США	6 352	12 861
	Декабрь 2021 – Декабрь 2025	Российский рубль	3 537	3 537
Еврооблигации	Апрель 2017 – Июль 2018	Доллар США	19 150	22 220
Депозитные вклады	Декабрь 2017	Доллар США	5 428	7 342
Прочие финансовые активы	-	Прочие	9	10
			34 476	45 970
Краткосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	В течение года с отчетной даты	Доллар США	-	2 647
Процентные векселя	Май 2016 – Февраль 2017	Доллар США	10 853	12 852
Еврооблигации	В течение года с отчетной даты	Доллар США	777	1 454
		Доллар США	297 423	293 077
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	30 850	32 004
		Прочие	58	58
Прочие финансовые активы	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	5	5
			339 966	342 097



9 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 декабря 2015 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы				
	Февраль 2019	Доллар США	5 221	12 645
Займы связанным сторонам	Декабрь 2021- Декабрь 2025	Российский рубль	2 801	2 801
Еврооблигации	Февраль 2017 – Июль 2018	Доллар США	19 702	25 105
Депозитные вклады	Декабрь 2017, Октябрь 2018	Доллар США	24 281	29 660
Прочие финансовые активы	-	Прочие	9	11
			52 014	70 222
Краткосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	В течение года с отчетной даты	Доллар США	-	2 365
Процентные векселя	Февраль 2016 – Июнь 2016	Доллар США	25 254	21 086
Еврооблигации	В течение года с отчетной даты	Доллар США	389	374
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Доллар США	296 323	335 175
		Российский рубль	32 631	32 631
		Прочие	54	54
Прочие финансовые активы	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	5	5
			354 656	391 690

На 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года значительная часть депозитов (93% и 75% соответственно) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.

Процентные ставки по размещению депозитов в долларах США и в рублях РФ на 31 марта 2016 года находились в диапазоне от 0,7% до 17,0% (на 31 декабря 2015 года – в диапазоне от 1,6% до 20,0%). Для депозитов, размещенных в банках, контролируемых или находящихся под существенным контролем государства, диапазон процентных ставок на 31 марта 2016 года составил от 0,7% до 15,0% (на 31 декабря 2015 года – от 1,6% до 20,0%).

Эмитентами указанных векселей и облигаций на 31 марта 2016 года и 31 декабря 2015 года в значительной части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (61% и 38% соответственно).

Процентные ставки по имеющимся у Группы векселям и облигациям на 31 марта 2016 года находились в диапазоне от 3,4% до 8,1% (на 31 декабря 2015 года – в диапазоне от 2,0% до 9,1%). Для векселей и облигаций, эмитентами которых являлись организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства, диапазон процентных ставок на 31 марта 2016 года составил от 5,1% до 8,1% (на 31 декабря 2015 года – в диапазоне от 5,1% до 8,1%).

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.



10 **ЗАПАСЫ**

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Материалы и запасные части	27 966	26 864
Товары для перепродажи	9 284	8 207
	37 250	35 071

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 46 млн. рублей на 31 марта 2016 года (по состоянию на 31 декабря 2015 года – 194 млн. рублей). Материалы используются, в основном, для ремонта и поддержания надлежащего технического состояния трубопроводного оборудования.

11 **ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС**

Дебиторская задолженность и предоплата

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Финансовые активы		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 516	1 392
Нефинансовые активы		
Долгосрочный НДС	17	17
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	1 533	1 409

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	21 073	23 525
Прочая дебиторская задолженность	26 961	24 362
Минус: резерв под обесценение	(23 148)	(21 490)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	24 886	26 397

Нефинансовые активы		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	11 768	11 209
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	36 654	37 606

12 **ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Остаток в российских рублях	23 395	27 747
Остаток в долларах США	83 340	63 875
Остаток в евро	679	642
Остаток в других валютах	2 732	449
	110 146	92 713

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 2016 года и 31 декабря 2015 года значительная часть денежных средств (79% и 69% соответственно) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.

13 **КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Кредиты и займы	802 678	865 003
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов	(89 642)	(81 494)
	713 036	783 509
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов:		
от одного года до пяти лет	344 950	374 556
более пяти лет	368 086	408 953
	713 036	783 509

**13 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

В сумму краткосрочных кредитов и займов включены неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя на общую сумму 35 427 млн. рублей, со сроком погашения в мае 2019 года, в октябре 2024 года и в июле 2025 года, но с возможностью досрочного погашения по требованию держателей облигаций или по усмотрению эмитента в апреле, мае 2016 года и в январе 2017 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 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно. Справедливая стоимость кредита и облигаций представлена в таблице ниже:

Вид облигаций	Процентная ставка	Денежная единица	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
			31 марта 2016	31 декабря 2015	31 марта 2016	31 декабря 2015
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Фиксированная	Российский рубль	94 102	94 102	95 000	95 508
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Плавающая	Российский рубль	35 000	35 000	35 000	35 000
Еврооблигации	Фиксированная	Доллары США	70 988	76 527	79 065	83 728
Кредитный договор с Банком развития Китая	Плавающая, в зависимости от LIBOR	Доллары США	593 444	651 895	597 584	657 005

14 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по МСФО и для целей налогообложения, приводят к возникновению временных разниц. В промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности 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.

15 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Пенсионные обязательства	93 584	89 641
Резерв на демонтаж основных средств	5 593	5 517
Прочие резервы	5 237	6 051
	104 414	101 209

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.

**16 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ВКЛЮЧАЯ ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ**

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Торговая кредиторская задолженность	53 064	53 776
Прочая кредиторская задолженность	21 258	22 816
Итого финансовая кредиторская задолженность	74 322	76 592
Долгосрочная часть обязательств по производным финансовым инструментам	(8 400)	(12 622)
Итого краткосрочная часть финансовой кредиторской задолженности	65 922	63 970
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов	40 327	52 229
Начисления	32 498	28 826
НДС к уплате	16 233	8 543
Прочие налоги к уплате	6 572	4 939
Итого кредиторская задолженность	161 552	158 507

Производные финансовые инструменты

На 31 марта 2016 года балансовая стоимость обязательства по процентному свопу (Уровень 2) составила 8 447 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года – 12 700 млн. рублей) и включена в состав прочей кредиторской задолженности.

17 ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:		
На внутреннем рынке	60 082	56 371
На экспорт	89 526	81 072
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	149 608	137 443
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	18 122	15 169
Выручка от реализации нефти	30 392	43 097
Прочая выручка	5 883	5 768
	204 005	201 477

Выручка от реализации нефти за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, в основном, включает выручку от реализации нефти в соответствии с договором, заключенным Компанией в феврале 2009 года, предусматривающим поставку сырой нефти в Китайскую Народную Республику в течение 20 лет, начиная с 1 января 2011 года, в объеме 6 млн. тонн ежегодно. Приобретение соответствующих объемов нефти осуществляется у ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с контрактом, заключенным в апреле 2009 года (Примечание 21).

18 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015
Износ и амортизация	33 944	30 096
Затраты на оплату труда	24 898	22 817
Страховые взносы	7 172	6 458
Социальные расходы	611	516
Электроэнергия	9 694	8 911
Материалы	5 139	4 235
Себестоимость проданной нефти	24 327	29 262
Вывозная таможенная пошлина	6 330	12 083
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	1 547	1 915
Налог на имущество и прочие налоги, кроме налога на прибыль	5 290	4 287
Пенсионные начисления	1 311	1 240
Прочее	11 619	7 998
	131 882	129 818



19 ЧИСТЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	499	2 732
Процентный доход от прочих финансовых активов	4 912	7 603
Прочие процентные доходы	205	144
Итого проценты к получению	5 616	10 479
К уменьшению: проценты к получению от временного размещения свободных заемных денежных средств	(335)	(50)
Итого проценты к получению, признанные в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	5 281	10 429
Прибыль от курсовых разниц	101 339	225 414
Чистая прибыль от операций с производными финансовыми инструментами	4 252	10 274
Чистая прибыль от операций с финансовыми инструментами, оцениваемыми по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	669	-
Итого финансовые доходы	111 541	246 117
Процентные расходы по кредитам и займам	(11 849)	(11 078)
Распределение инвестиционного дохода на пенсионные обязательства	(1 733)	(1 432)
Прочие процентные расходы	(1 056)	(944)
Итого начисленные проценты	(14 638)	(13 454)
К уменьшению: проценты по кредитам и займам подлежащие капитализации	835	494
Итого начисленные проценты, признанные в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	(13 803)	(12 960)
Убыток от курсовых разниц	(84 073)	(229 693)
Итого финансовые расходы	(97 876)	(242 653)
Чистые финансовые доходы	13 665	3 464

20 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 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 2016 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.

21 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 2016 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 2016 года и на 31 декабря 2015 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.

**21 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, транспортировка нефтепродуктов и операции с банками, контролируруемыми или находящимися под существенным влиянием государства.

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

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015
Выручка от транспортировки нефти	71 817	64 272
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	63 659	57 250
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	8 022	6 894
Прочие	136	128
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	6 797	6 608
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	2 781	3 502
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	4 016	3 106
Приобретение нефти (ОАО «НК «Роснефть»)	22 390	25 323
Расходы по транспортировке нефти железнодорожным транспортом и сопутствующие услуги (ОАО «РЖД» и его дочерние компании)	634	743
Расходы на электроэнергию	224	100
Процентные доходы по прочим финансовым активам	2 906	2 840
Расходы по транспортным услугам	414	291

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года и 31 марта 2015 года, Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015
Выручка от реализации товаров и услуг	275	739
Покупка товаров и услуг	8 570	7 798

По состоянию на 31 марта 2016 года и на 31 декабря 2015 года, Группа имела следующие остатки по расчетам с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	31 марта 2016	31 декабря 2015
Торговая и прочая дебиторская задолженность	353	1 328
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 389	443
Займы выданные	19 045	17 811

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).

22 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 выделяются Сегменты: Транспортировка нефти, Транспортировка 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.



22 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ниже представлена сегментная информация за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, и за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года:

За три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	Транспорти- ровка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродук- тов	Коррек- тирую- щие статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж внешним покупателям	155 892	19 104	29 009	-	204 005
Операционные расходы	(105 013)	(9 235)	(29 282)	11 648	(131 882)
в том числе износ и амортизация	(40 572)	(3 110)	-	9 738	(33 944)
Операционная прибыль	50 879	9 869	(273)	11 648	72 123
Финансовые доходы	-	-	-	-	111 541
Финансовые расходы	-	-	-	-	(97 876)
Доход от выбытия дочерних компаний	-	-	-	-	998
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	6 805
Прибыль до налогообложения	50 879	9 869	(273)	11 648	93 591
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(18 023)
Прибыль за отчетный период	50 879	9 869	(273)	11 648	75 568

За три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года	Транспорти- ровка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродук- тов	Коррек- тирую- щие статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж внешним покупателям	145 812	15 468	42 823	(2 626)	201 477
Операционные расходы	(90 301)	(7 126)	(40 431)	8 040	(129 818)
в том числе износ и амортизация	(37 194)	(2 129)	-	9 227	(30 096)
Операционная прибыль	55 511	8 342	2 392	5 414	71 659
Финансовые доходы	-	-	-	-	246 117
Финансовые расходы	-	-	-	-	(242 653)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	1 443
Прибыль до налогообложения	55 511	8 342	2 392	5 414	76 566
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(13 178)
Прибыль за отчетный период	55 511	8 342	2 392	5 414	63 388

Корректирующие статьи по расходам сегментов в размере 11 648 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года и 8 040 млн. рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2015 года, включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(9 896)	(8 887)
Пенсионные обязательства	728	881
Обязательства по будущим выплатам	(877)	(231)
Прочие	(1 603)	197
Итого корректирующие статьи по расходам сегмента	(11 648)	(8 040)

**22 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

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 Республики Беларусь и Республики Казахстан.

Информация о распределении выручки по стране происхождения покупателей:

	Три месяца, закончившихся 31 марта 2016	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015
Российская Федерация	168 592	157 172
Китай	28 653	37 822
Прочие страны	6 760	6 483
Итого	204 005	201 477

Выручка от продаж внешним покупателям в прочих странах включает, в основном, выручку от продаж покупателям в Республике Казахстан.

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 2016	Три месяца, закончившихся 31 марта 2015
Компании, контролируемые государством	78 614	70 880
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	28 653	37 822
ОАО «Сургутнефтегаз»	26 333	24 408
ПАО «ЛУКОЙЛ»	20 953	20 854
Итого	154 553	153 964

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

23 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В апреле 2016 года ОАО «АК «Транснефть» в рамках оферты приобрело облигации серии БО-03 на сумму 14 805 млн.рублей по цене 100% от номинала, что составляет 98,7% от объема выпуска (15 млн. облигаций номиналом 1 тыс. рублей). Обязательства по оферте выполнены полностью и в срок.

В апреле 2016 года ОАО «АК «Транснефть» путем открытой подписки разместило неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев на общую сумму 17 млрд. рублей и ставкой купона 10,1%.

В мае 2016 года ОАО «АК «Транснефть» в рамках оферты приобрело облигации серии О1 на сумму 10 414 млн.рублей по цене 100% от номинала, что составляет 29,8% от объема выпуска (35 млн. облигаций номиналом 1 тыс. рублей).

Прошнуровано, сброшюровано
и скреплено печатью 21
(двадцать один)
лист.

Handwritten signature

Ким А.А.
Директор АО «КПМГ»

