



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

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 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 промежуточной сокращенной финансовой отчетности:	9
1. Характер хозяйственной деятельности	9
2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации	
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. Дивиденды	
12. Доля неконтролирующих акционеров	16
13. Кредиты и займы	
14. Отложенные налоговые обязательства и расходы по налогу на прибыль	17
15. Резервы предстоящих расходов и платежей	
16. Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	18
17. Выручка	
18. Операционные расходы	19
19. Чистые финансовые расходы	20
20. Условные обязательства и другие риски	
21. Связанные стороны	21
22. Информация по сегментам	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 30 сентября 2015 года, соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов об изменениях в капитале и движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации (далее «консолидированная промежуточная сокращенная финансовая информация»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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

Аудируемое лицо: ОАО «АК «Транснефть»

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

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

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

Независимый аудитор: 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 30 сентября 2015 года и за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Ким А.А.

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

АО «КПМГ»

30 ноября 2015 года

Москва, Российская Федерация





ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
(НЕАУДИРОВАНО) НА 30 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 сентября 2015	31 декабря 2014
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы		7 525	4 535
Основные средства	5	1 834 925	1 706 368
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		256	231
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании		19 833	19 517
Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	9	1 318	1 669
Прочие финансовые активы	7	40 786	44 514
Итого внеоборотных активов		1 904 643	1 776 834
Оборотные активы			
Запасы	8	36 791	29 973
Дебиторская задолженность и предоплата	9	38 244	43 131
Активы по НДС	9	54 727	55 147
Предоплата по текущему налогу на прибыль		11 050	14 467
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, включая производные финансовые инструменты	6	31 833	33 482
Прочие финансовые активы	7	357 809	408 234
Денежные средства и их эквиваленты	10	144 543	113 060
Итого оборотных активов		674 997	697 494
Итого активов		2 579 640	2 474 328
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал		308	308
Эмиссионный доход		52 553	52 553
Резерв, связанный с присоединением		(13 080)	(13 080)
Нераспределенная прибыль		1 440 463	1 302 605
Капитал, причитающийся акционерам ОАО «АК «Транснефть»		1 480 244	1 342 386
Доля неконтролирующих акционеров	12	1 836	26 477
Итого капитала		1 482 080	1 368 863
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	13	697 556	577 272
Отложенные налоговые обязательства	14	45 205	55 252
Резервы предстоящих расходов и платежей	15	88 715	75 522
Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	16	10 748	13 700
Итого долгосрочных обязательств		842 224	721 746
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	16	143 223	201 349
Текущие обязательства по налогу на прибыль		608	450
Кредиты и займы	13	111 505	181 920
Итого краткосрочных обязательств		255 336	383 719
Итого обязательств		1 097 560	1 105 465
Итого капитала и обязательств		2 579 640	2 474 328

Утвержден 30 ноября 2015 года:

М.В. Русских

Президент

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

Примечания на страницах 9-24 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 ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА**
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Три месяца закончившихся 30 сентября 2015	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2015	Три месяца закончившихся 30 сентября 2014	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2014
Выручка	17	202 972	610 016	196 022	573 935
Операционные расходы	18	(139 493)	(411 099)	(135 564)	(389 352)
Операционная прибыль		63 479	198 917	60 458	184 583
Финансовые доходы		101 062	451 129	57 818	131 231
Финансовые расходы		(146 108)	(487 605)	(83 759)	(167 893)
Чистые финансовые расходы	19	(45 046)	(36 476)	(25 941)	(36 662)
Доля в (убытке)/прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний		(1 740)	1 619	(1 970)	49
Прибыль до налогообложения		16 693	164 060	32 547	147 970
Расходы по налогу на прибыль		(2 005)	(29 597)	(6 547)	(29 992)
Прибыль за отчетный период		14 688	134 463	26 000	117 978
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		82	(301)	62	(34)
<i>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль</i>		82	(301)	62	(34)
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>					
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	15	117	(2 099)	511	840
<i>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль</i>		117	(2 099)	511	840
Прочий совокупный (расход)/ доход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		199	(2 400)	573	806
Общий совокупный доход за отчетный период		14 887	132 063	26 573	118 784
Участие в прибыли:					
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		14 648	134 283	25 522	116 559
Доля неконтролирующих акционеров		40	180	478	1 419
Участие в общем совокупном доходе:					
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		14 847	131 883	26 095	117 352
Доля неконтролирующих акционеров		40	180	478	1 432

утвержден 30 ноября 2015 года:

И.П. Токарев

Президент

М.В. Русских

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

Примечания на страницах 9-24 являются неотъемлемой частью данной
 консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2015	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2014
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		635 754	608 055
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(418 950)	(413 792)
Проценты уплаченные		(33 926)	(25 059)
Налог на прибыль уплаченный		(36 981)	(41 929)
Возврат налога на прибыль		1 085	520
Возврат НДС и других налогов из бюджета		67 753	62 473
Прочее использование денежных средств в операционной деятельности		(3 215)	(1 157)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		211 520	189 111
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(206 432)	(195 998)
Поступления от продажи основных средств		505	478
Проценты и дивиденды полученные		26 727	11 028
Приобретение долговых ценных бумаг и размещение средств на депозитах		(484 693)	(265 224)
Продажа долговых ценных бумаг и закрытие депозитов		594 460	296 164
Поступления денежных средств в результате выбытия дочерних обществ		-	3 007
Выдача займов		(1 031)	(11)
Прочее движение денежных средств по инвестиционной деятельности		867	(42)
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(69 597)	(150 598)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Погашение кредитов и займов		(61 712)	(55 009)
Привлечение кредитов и займов		10 005	-
Дивиденды выплаченные		(2 941)	(7 897)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров	12	(11 731)	-
Прочее движение денежных средств по финансовой деятельности		(68 238)	18
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности		(134 617)	(62 888)
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса		24 177	11 074
Чистое увеличение/(уменьшение) величины денежных средств и их эквивалентов		31 483	(13 301)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	10	113 060	104 742
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	10	144 543	91 441

Утвержден 30 ноября 2015 года:

Н.В. Токарев

Президент

М.В. Русских

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

Примечания на страницах 9-24 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 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	-	-	-	116 559	116 559	1 419	117 978
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	-	827	827	13	840
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(34)	(34)	-	(34)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	117 352	117 352	1 432	118 784
Дивиденды (Примечание 11)	-	-	-	-	-	-	-
- по обыкновенным акциям	-	-	-	(6 775)	(6 775)	-	(6 775)
- по привилегированным акциям	-	-	-	(1 126)	(1 126)	-	(1 126)
Остаток на 30 сентября 2014	308	52 553	(13 080)	1 359 314	1 399 095	26 827	1 425 922
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	-	-	-	134 283	134 283	180	134 463
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	-	(2 099)	(2 099)	-	(2 099)
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(301)	(301)	-	(301)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	131 883	131 883	180	132 063
Изменения в составе Группы	-	-	-	-	-	(294)	(294)
Выкуп доли неконтролирующих акционеров (Примечание 12)	-	-	-	8 921	8 921	(24 527)	(15 606)
Дивиденды (Примечание 11)	-	-	-	-	-	-	-
- по обыкновенным акциям	-	-	-	(1 768)	(1 768)	-	(1 768)
- по привилегированным акциям	-	-	-	(1 178)	(1 178)	-	(1 178)
Остаток на 30 сентября 2015	308	52 553	(13 080)	1 440 463	1 480 244	1 836	1 482 080

Утвержден 30 ноября 2015 года:

И.П. Токарев

Президент

М.В. Русских

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

Примечания на страницах 9-24 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 30 сентября 2015 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой нефтепроводов протяженностью 53 265 км и находящейся на территории Российской Федерации, Республики Беларусь, Украины и Республики Казахстан связанной системой нефтепродуктопроводов общей протяженностью 18 860 км. Зависимая компания ООО «ЛатРосТранс» располагает находящейся на территории Латвийской Республики системой нефтепродуктопроводов, связанной с общей системой.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Группа транспортировала 360,6 млн. тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года – 359,6 млн. тонн), что представляет собой большую часть нефти, добытой на территории Российской Федерации за этот период. Объем транспортировки нефтепродуктов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, составил 24,0 млн. тонн (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года – 24,0 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 («рубли»). Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 66,2367 и 56,2584 на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно. Официальный курс обмена Евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 74,5825 и 68,3427 на 30 сентября 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	(3 862)	(36 413)	(54 999)	-	-	(95 274)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	3 164	221 982	225 146
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	4 269	30 984	29 274	-	(64 527)	-
Выбытия: первоначальная стоимость	(42)	(17)	(377)	(1 214)	-	(1 650)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	22	10	303	-	-	335
Остаточная стоимость на 30 сентября 2015	116 598	677 021	406 665	113 756	520 885	1 834 925
На 30 сентября 2015						
Первоначальная стоимость	163 895	1 108 375	849 883	113 756	520 885	2 756 794
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(47 297)	(431 354)	(443 218)	-	-	(921 869)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2015	116 598	677 021	406 665	113 756	520 885	1 834 925



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 на 1 января 2014	109 513	685 408	400 063	102 262	230 474	1 527 720
Амортизация	(3 665)	(33 843)	(48 996)	-	-	(86 504)
Поступления (включая предоплату)	-	248	-	7 764	208 011	216 023
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	3 132	15 432	27 585	-	(46 149)	-
Изменение резерва под обесценение основных средств	-	(14)	-	-	-	(14)
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств	-	(11 460)	-	-	89	(11 371)
Выбытия: первоначальная стоимость	(313)	(712)	(2 475)	(523)	-	(4 023)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	188	693	2 444	-	-	3 325
Остаточная стоимость на 30 сентября 2014	108 855	655 752	378 621	109 503	392 425	1 645 156
На 30 сентября 2014						
Первоначальная стоимость	151 298	1 042 134	750 701	109 503	392 425	2 446 061
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(42 443)	(386 382)	(372 080)	-	-	(800 905)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2014	108 855	655 752	378 621	109 503	392 425	1 645 156

В стоимостном выражении запасы сырой нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов на 30 сентября 2015 года составляют соответственно 95 133 млн. рублей и 18 623 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года 95 847 млн. рублей и 15 959 млн. рублей соответственно).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, сумма капитализированных затрат по займам в стоимости объектов незавершенного строительства составила 3 056 млн. рублей (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года – 1 135 млн. рублей), в том числе сумма процентов, подлежащих капитализации, составила 1 770 млн. рублей, сумма, подлежащая исключению из общих капитализированных затрат по займам, составила 425 млн. рублей, раскрытых в Примечании 19.

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

	30 сентября 2015	31 декабря 2014
Корпоративные облигации	20 338	26 204
Муниципальные облигации	2 979	5 956
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	8 267	567
Корпоративные еврооблигации	249	186
Долевые ценные бумаги	-	6
Производные финансовые инструменты	-	563
	31 833	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
30 сентября 2015 года			
Корпоративные облигации	20 338	-	-
Муниципальные облигации	2 979	-	-
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	8 267	-	-
Корпоративные еврооблигации	72	177	-
	31 656	177	
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 30 сентября 2015 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы				
Заем компании Omirico Ltd *	В течение 2018 года	Доллар США	5 221	11 492
Облигации	Февраль 2017 – Май 2018	Доллар США	3 183	5 928
Депозитные вклады	Октябрь 2016 – Декабрь 2017	Доллар США	19 685	21 343
	В течение 2016 года	Российский рубль	986	986
Заем связанной стороне	Декабрь 2021	Российский рубль	1 034	1 034
Прочие финансовые активы	-	Российский рубль	3	3
			30 112	40 786
Краткосрочные финансовые активы				
Заем компании Omirico Ltd	В течение года с отчетной даты	Доллар США	-	1 996
Процентные векселя	Октябрь 2015 – Июнь 2016	Доллар США	18 874	23 070
Облигации	В течение года с отчетной даты	Доллар США	389	655
		Доллар США	260 825	301 433
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	30 556	30 556
		Прочие	87	87
Прочие финансовые активы	-	Российский рубль	10	12
			310 741	357 809



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	11 069
Облигации	Май 2016 – Май 2018	Доллар США	3 338	4 672
Депозитные вклады	Октябрь, Ноябрь 2016, Декабрь 2017	Доллар США	17 854	25 762
	Январь 2016 - Декабрь 2016	Российский рубль	2 998	3 009
Прочие финансовые активы	-	Доллар США	2	2
			29 413	44 514
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
		Доллар США	148 672	180 365
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	36 349	38 414
		Прочие	50	50
Прочие финансовые активы	-	Российский рубль	13	13
			301 703	408 234

*Заем с процентной ставкой 5,27% сроком на 3 года. Сумма основного долга и начисленных процентов подлежит оплате до или на дату погашения займа.

На 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года значительная часть депозитов (76% и 62% соответственно) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.

Эмитентами указанных векселей и облигаций на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года в значительной части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (13% 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

	30 сентября 2015	31 декабря 2014
Материалы и запасные части	26 993	22 688
Товары для перепродажи	9 798	7 285
	36 791	29 973

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 17 млн. рублей на 30 сентября 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

	30 сентября 2015	31 декабря 2014
Финансовые активы		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 270	1 621
Нефинансовые активы		
Долгосрочный НДС	48	48
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	1 318	1 669

	30 сентября 2015	31 декабря 2014
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	22 448	24 030
Прочая дебиторская задолженность	6 049	6 809
Минус: резерв под обесценение	(1 815)	(1 760)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	26 682	29 079

	30 сентября 2015	31 декабря 2014
Нефинансовые активы		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	11 562	14 052
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	38 244	43 131

Активы по НДС

	30 сентября 2015	31 декабря 2014
НДС по капитальному строительству, подлежащий возмещению из бюджета	1 251	5 741
НДС по текущей деятельности, подлежащий возмещению из бюджета	53 524	49 454
Итого активы по НДС	54 775	55 195
Минус: краткосрочный НДС	(54 727)	(55 147)
Долгосрочный НДС	48	48

10 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2015	31 декабря 2014
Остаток в российских рублях	35 173	47 306
Остаток в долларах США	108 336	64 785
Остаток в евро	777	892
Остаток в других валютах	257	77
	144 543	113 060

Группа проводит отбор банковских организаций на оказание финансовых услуг в соответствии с законодательством Российской Федерации, предусматривающим проведение открытых конкурсов, в рамках которых к участникам предъявляются установленные законом квалификационные требования, закупку у единственного поставщика либо проведение иных закупочных процедур. На 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года значительная часть денежных средств (62% и 49% соответственно) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.

**11 ДИВИДЕНДЫ**

В июне 2015 года на годовом общем собрании акционеров Компании принято решение о выплате дивидендов за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в размере 2 946 млн. рублей (по привилегированным акциям – 1 178 млн. рублей, по обыкновенным акциям – 1 768 млн. рублей). Дивиденды выплачены в августе 2015 года.

В июне 2014 года на годовом общем собрании акционеров Компании принято решение о выплате дивидендов за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2013 года, в размере 7 901 млн. рублей (по привилегированным акциям – 1 126 млн. рублей, по обыкновенным акциям – 6 775 млн. рублей). Дивиденды выплачены в июле - августе 2014 года.

12 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 контролирующая доля Группы в обществах увеличилась с 64% и 75% до 100% соответственно. На 30 сентября 2015 года задолженность за акции в сумме 3 875 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.

13 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2015	31 декабря 2014
Кредиты и займы	809 061	759 192
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов	(111 505)	(181 920)
	697 556	577 272
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов:		
от одного года до пяти лет	314 855	224 094
более пяти лет	382 701	353 178
	697 556	577 272

В сумму краткосрочных кредитов и займов включены неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя на общую сумму 60 427 млн. рублей, со сроком погашения в мае и октябре 2019 года и в октябре 2024 года, но с возможностью досрочного погашения по требованию держателей облигаций или по усмотрению эмитента в октябре 2015 года и в апреле и мае 2016 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.

**13 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Справедливая стоимость облигаций (Уровень 1) была определена на основании рыночных котировок на 30 сентября 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	
			30 сентября 2015	31 декабря 2014	30 сентября 2015	31 декабря 2014
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Фиксированная	Российский рубль	58 720	45	58 778	45
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Плавающая	Российский рубль	70 427	150 000	70 376	150 480
Еврооблигации	Фиксированная	Доллары США	69 549	59 071	67 087	61 152
Кредитный договор с Банком развития Китая	Плавающая, в зависимости от LIBOR	Доллары США	603 490	540 706	606 924	542 391

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.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года Группа признала для целей налогообложения налоговые активы на сумму 12 264 млн рублей, не признанные по состоянию на 31 декабря 2014 года.

15 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 сентября 2015	31 декабря 2014
Пенсионные обязательства	83 727	71 131
Прочие резервы	4 988	4 391
	88 715	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 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Пенсионные обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении представлены следующим образом:

	30 сентября 2015	31 декабря 2014
Пенсионные обязательства по планам с установленными выплатами	26 962	23 154

Обязательства по пенсионной деятельности НПФ «Транснефть»

Обязательства по пенсионной деятельности НПФ «Транснефть» включают в себя обязательства по страховым контрактам и по инвестиционным контрактам.

Обязательства по страховым контрактам рассчитываются путем дисконтирования ожидаемых будущих пенсионных платежей. Сумма будущей пенсии основывается на сумме, гарантированной по страховому договору, с учетом индексации пенсии с момента заключения договора до отчетной даты, а также с учетом прогноза по индексированию пенсий в будущем.

Обязательства по инвестиционным контрактам – это величина остатков на пенсионных счетах участников на отчетную дату, представляющая собой сумму накопленных взносов, начисленного дохода от размещения средств пенсионных резервов, за вычетом общей суммы выплат, произведенных на отчетную дату.

	30 сентября 2015	31 декабря 2014
Пенсионные обязательства – страховые контракты	37 167	29 138
Пенсионные обязательства – инвестиционные контракты	19 598	18 839
	56 765	47 977

16 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ВКЛЮЧАЯ ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

	30 сентября 2015	31 декабря 2014
Торговая кредиторская задолженность	56 537	44 950
Прочая кредиторская задолженность	25 199	85 339
Итого финансовая кредиторская задолженность	81 736	130 289
Долгосрочная часть обязательств по производным финансовым инструментам	(10 748)	(13 700)
Итого краткосрочная часть финансовой кредиторской задолженности	70 988	116 589
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов	38 183	48 481
Начисления	19 051	24 627
НДС к уплате	10 043	8 637
Прочие налоги к уплате	4 958	3 015
Итого кредиторская задолженность	143 223	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 30 сентября 2015 года обязательство по барьерным опционам исполнено и оплачено денежными средствами в полном объеме, величина денежных средств по исполненным барьерным опционам отражена в отчете о движении денежных средств по строке Прочее движение денежных средств по финансовой деятельности (на 31 декабря 2014 года балансовая стоимость обязательства по барьерному опциону составила 62 607 млн. рублей).

На 30 сентября 2015 года балансовая стоимость обязательства по процентному свопу (Уровень 2), отраженная в составе прочей кредиторской задолженности, составила 10 784 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года – 13 779 млн. рублей).



17 ВЫРУЧКА

	Три месяца закончившихся 30 сентября 2015	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2015	Три месяца закончившихся 30 сентября 2014	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2014
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:				
На внутреннем рынке	60 795	174 224	57 488	167 326
На экспорт	79 416	241 222	69 871	209 417
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	140 211	415 446	127 359	376 743
Выручка от реализации нефти	43 362	131 545	50 846	143 235
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	13 707	42 525	11 831	36 194
Прочая выручка	5 692	20 500	5 986	17 763
	202 972	610 016	196 022	573 935

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

18 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца закончившихся 30 сентября 2015	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2015	Три месяца закончившихся 30 сентября 2014	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2014
Износ и амортизация	29 035	88 188	27 709	81 872
Затраты на оплату труда	26 684	75 547	24 461	68 077
Страховые взносы	6 054	19 070	4 972	16 106
Социальные расходы	1 900	3 198	1 211	2 511
Себестоимость реализованной нефти	30 148	92 383	28 837	80 189
Вывозная таможенная пошлина	11 292	33 595	20 391	59 669
Электроэнергия	8 260	25 560	7 808	24 226
Материалы	6 082	15 179	5 737	15 750
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	3 911	8 852	4 430	9 748
Налог на имущество и прочие налоги, кроме налога на прибыль	4 191	12 676	2 940	9 144
Пенсионные начисления	3 125	9 292	638	2 277
Прочее	8 811	27 559	6 430	19 783
	139 493	411 099	135 564	389 352



19 ЧИСТЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца закончившихся 30 сентября 2015	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2015	Три месяца закончившихся 30 сентября 2014	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2014
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	1 559	6 319	940	2 923
Процентный доход от прочих финансовых активов	6 936	21 447	2 902	9 029
Прочие процентные доходы	157	425	122	287
Итого проценты к получению	8 652	28 191	3 964	12 239
К уменьшению: проценты к получению от временного размещения свободных заемных денежных средств	(264)	(425)	(199)	(758)
Итого проценты к получению, признанные в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	8 388	27 766	3 765	11 481
Прибыль от курсовых разниц	92 347	422 342	54 053	119 750
Чистая прибыль от операций с финансовыми инструментами, оцениваемыми по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	327	1 021	-	-
Итого финансовые доходы	101 062	451 129	57 818	131 231
Процентные расходы по кредитам и займам	(11 513)	(32 081)	(8 082)	(24 193)
Процентные расходы по резерву на демонтаж основных средств	-	-	(583)	(1 744)
Прочие процентные расходы	(714)	(2 555)	(454)	(1 107)
Итого начисленные проценты	(12 227)	(34 636)	(9 119)	(27 044)
К уменьшению: проценты по кредитам и займам, подлежащие капитализации	728	1 770	513	1 579
Итого начисленные проценты, признанные в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	(11 499)	(32 866)	(8 606)	(25 465)
Убыток от курсовых разниц	(115 270)	(451 566)	(63 406)	(131 100)
Чистый убыток от операций с производными финансовыми инструментами	(19 339)	(3 173)	(11 747)	(11 328)
Итого финансовые расходы	(146 108)	(487 605)	(83 759)	(167 893)
Итого чистые финансовые расходы	(45 046)	(36 476)	(25 941)	(36 662)

20 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Группа выступала одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 сентября 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.

**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 30 сентября 2015 года входят представители государства (профессиональные поверенные) и независимые директора. Правительство РФ назначает членов коллегиального органа Федеральной антимонопольной службы для принятия решений об определении тарифов и их предельных уровней.

По состоянию на 30 сентября 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.

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 30 сентября 2015	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2015	Три месяца закончившихся 30 сентября 2014	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2014
Выручка от транспортировки нефти	69 888	200 447	63 468	186 516
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	62 734	179 005	56 390	165 579
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	7 031	21 056	6 960	20 591
Прочие	123	386	118	346
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	4 258	16 057	5 320	16 310
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	1 696	7 244	2 289	6 434
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	2 562	8 813	3 031	9 876
Приобретение нефти (ОАО «НК «Роснефть»)	23 147	74 698	21 629	64 372
Расходы по транспортировке нефти железнодорожным транспортом и сопутствующие услуги (ОАО «РЖД» и его дочерние компании)	742	2 225	656	1 955
Расходы на электроэнергию	236	403	129	284
Процентные доходы по прочим финансовым активам	3 118	9 816	989	3 449
Расходы по транспортным услугам	358	996	120	553



21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года и 30 сентября 2014 года, Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируруемыми компаниями:

	Три месяца закончившихся 30 сентября 2015	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2015	Три месяца закончившихся 30 сентября 2014	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2014
Выручка от реализации товаров и услуг	579	2 139	608	1 675
Покупка товаров и услуг	7 444	22 875	7 519	22 854

По состоянию на 30 сентября 2015 года и на 31 декабря 2014 года Группа имела следующие остатки по расчетам с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	30 сентября 2015	31 декабря 2014
Торговая и прочая дебиторская задолженность	383	2 523
Торговая и прочая кредиторская задолженность	650	378
Займы выданные	14 524	9 764
Заем полученный	-	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).

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. Ниже представлена сегментная информация за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года:

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2015 года	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж внешним покупателям	144 459	14 590	43 694	229	202 972
Операционные расходы в том числе износ и амортизация	(97 730)	(10 095)	(43 329)	11 661	(139 493)
	(37 295)	(2 402)	-	10 662	(29 035)
Операционная прибыль	46 729	4 495	365	11 890	63 479
Финансовые доходы	-	-	-	-	101 062
Финансовые расходы	-	-	-	-	(146 108)
Доля в убытке зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	(1 740)
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	16 693
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(2 005)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	14 688



ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж внешним покупателям	431 918	47 335	132 779	(2 016)	610 016
Операционные расходы	(278 485)	(27 538)	(127 334)	22 258	(411 099)
в том числе износ и амортизация	(111 994)	(6 806)	-	30 612	(88 188)
Операционная прибыль	153 433	19 797	5 445	20 242	198 917
Финансовые доходы	-	-	-	-	451 129
Финансовые расходы	-	-	-	-	(487 605)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	1 619
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	164 060
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(29 597)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	134 463

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2014 года	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж внешним покупателям	131 468	12 415	51 994	145	196 022
Операционные расходы	(84 800)	(7 650)	(51 219)	8 105	(135 564)
в том числе износ и амортизация	(32 844)	(1 239)	-	6 374	(27 709)
Операционная прибыль	46 668	4 765	775	8 250	60 458
Финансовые доходы	-	-	-	-	57 818
Финансовые расходы	-	-	-	-	(83 759)
Доля в убытке зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	(1 970)
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	32 547
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(6 547)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	26 000

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи	Итого по МСФО
Выручка от продаж внешним покупателям	388 480	38 264	146 772	419	573 935
Операционные расходы	(243 383)	(20 724)	(144 337)	19 092	(389 352)
в том числе износ и амортизация	(97 856)	(3 684)	-	19 668	(81 872)
Операционная прибыль	145 097	17 540	2 435	19 511	184 583
Финансовые доходы	-	-	-	-	131 231
Финансовые расходы	-	-	-	-	(167 893)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	49
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	147 970
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(29 992)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	117 978



22 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Корректирующие статьи по расходам сегмента в размере 22 258 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года и 19 092 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года, включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Три месяца закончившихся 30 сентября 2015	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2015	Три месяца закончившихся 30 сентября 2014	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2014
Резерв на демонтаж основных средств	-	-	(256)	(784)
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(8 961)	(27 747)	(5 382)	(16 002)
Пенсионные обязательства	450	2 300	(237)	(507)
Обязательства по будущим выплатам	138	629	(397)	(667)
Прочие	(3 288)	2 560	(1 833)	(1 132)
Итого корректирующие статьи по расходам сегмента	(11 661)	(22 258)	(8 105)	(19 092)

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, Республики Казахстан и Украины.

Информация о распределении выручки по стране происхождения покупателей:

	Три месяца закончившихся 30 сентября 2015	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2015	Три месяца закончившихся 30 сентября 2014	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2014
Российская Федерация	162 084	483 546	147 511	430 986
Китай	35 570	109 824	43 352	125 944
Прочие страны	5 318	16 646	5 159	17 005
Итого	202 972	610 016	196 022	573 935

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 30 сентября 2015	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2015	Три месяца закончившихся 30 сентября 2014	Девять месяцев закончившихся 30 сентября 2014
Компании, контролируемые государством	74 146	216 503	68 788	202 826
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	35 570	109 824	43 352	125 944
ОАО «Сургутнефтегаз»	24 232	73 133	21 955	65 025
ПАО «ЛУКОЙЛ»	19 812	61 788	18 132	53 607
Итого	153 760	461 248	152 227	447 402

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

Протнуровано, сброшнуровано
и скреплено печатью
24
лист

Ким А.А.

Директор АО «КПМ

