



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

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА**



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

СОДЕРЖАНИЕ

страница

Заключение аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к консолидированной промежуточный сокращенной финансовой отчетности:	9
1. Характер хозяйственной деятельности	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 доходы/ (расходы)	20
20. Условные обязательства и другие риски	
21. Связанные стороны	21
22. Информация по сегментам	22
23. События после отчетной даты	24



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 30 июня 2015 года, соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов об изменениях в капитале и движении денежных средств за шесть 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 июня 2015 года и за три и шесть 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»

27 августа 2015 года

Москва, Российская Федерация





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

	Прим.	30 июня 2015	31 декабря 2014
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы		4 512	4 535
Основные средства	5	1 779 500	1 706 368
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		232	231
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании		21 864	19 517
Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	9	1 622	2 974
Прочие финансовые активы	7	12 714	43 209
Итого внеоборотных активов		1 820 444	1 776 834
Оборотные активы			
Запасы	8	34 439	29 973
Дебиторская задолженность и предоплата	9	42 862	43 131
Активы по НДС	9	56 649	55 147
Предоплата по текущему налогу на прибыль		1 221	14 467
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, включая производные финансовые инструменты	6	30 934	33 482
Прочие финансовые активы	7	392 058	408 234
Денежные средства и их эквиваленты	10	129 363	113 060
Итого оборотных активов		687 526	697 494
Итого активов		2 507 970	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		1 425 616	1 302 605
Капитал, причитающийся акционерам ОАО «АК «Транснефть»		1 465 397	1 342 386
Доля неконтролирующих акционеров	12	1 796	26 477
Итого капитала		1 467 193	1 368 863
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	13	536 424	577 272
Отложенные налоговые обязательства	14	41 935	55 252
Резервы предстоящих расходов и платежей	15	85 378	75 522
Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	16	12 849	13 700
Итого долгосрочных обязательств		676 586	721 746
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	16	185 470	201 349
Текущие обязательства по налогу на прибыль		4 405	450
Кредиты и займы	13	174 316	181 920
Итого краткосрочных обязательств		364 191	383 719
Итого обязательств		1 040 777	1 105 465
Итого капитала и обязательств		2 507 970	2 474 328

Утвержден 27 августа 2015 года

Н.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 ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Три месяца закончившихся 30 июня 2015	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2015	Три месяца закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2014
Выручка	17	205 567	407 044	189 799	377 913
Операционные расходы	18	(142 180)	(271 606)	(130 491)	(253 788)
Операционная прибыль		63 387	135 438	59 308	124 125
Финансовые доходы		121 940	366 233	33 415	73 832
Финансовые расходы		(116 442)	(357 663)	(31 280)	(84 553)
Чистые финансовые доходы/(расходы)	19	5 498	8 570	2 135	(10 721)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний		1 916	3 359	2 427	2 019
Прибыль до налогообложения		70 801	147 367	63 870	115 423
Расходы по налогу на прибыль		(14 414)	(27 592)	(12 529)	(23 445)
Прибыль за отчетный период		56 387	119 775	51 341	91 978
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		(235)	(383)	(46)	(96)
<i>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль</i>					
		(235)	(383)	(46)	(96)
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>					
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами	15	(1 590)	(2 216)	(327)	329
<i>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль</i>					
		(1 590)	(2 216)	(327)	329
Прочий совокупный (расход)/ доход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(1 825)	(2 599)	(373)	233
Общий совокупный доход за отчетный период		54 562	117 176	50 968	92 211
Участие в прибыли:					
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		56 379	119 635	50 825	91 037
Доля неконтролирующих акционеров		8	140	516	941
Участие в общем совокупном доходе:					
Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»		54 554	117 036	50 452	91 257
Доля неконтролирующих акционеров		8	140	516	954

Утвержден 27 августа 2015 года

Н.П. Токарев

М.В. Русских



Президент

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

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



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2015	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2014
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		418 781	398 182
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(276 494)	(272 295)
Проценты уплаченные		(17 599)	(13 857)
Налог на прибыль уплаченный		(24 109)	(30 782)
Возврат налога на прибыль		491	506
Возврат НДС и других налогов из бюджета		43 858	41 510
Прочее использование денежных средств в операционной деятельности		(2 806)	(1 261)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		142 122	122 003
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(130 636)	(127 589)
Поступления от продажи основных средств		299	354
Проценты и дивиденды полученные		15 351	7 653
Приобретение долговых ценных бумаг и размещение средств на депозитах		(284 286)	(178 362)
Продажа долговых ценных бумаг и закрытие депозитов		325 605	183 049
Поступления денежных средств в результате выбытия дочерних обществ		-	3 007
Прочее поступление/(использование) денежных средств по инвестиционной деятельности		773	(41)
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(72 894)	(111 929)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Погашение кредитов и займов		(44 537)	(48 928)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров	12	(7 856)	-
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности		(52 393)	(48 928)
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса		(532)	4 085
Чистое увеличение/(уменьшение) величины денежных средств и их эквивалентов		16 303	(34 769)
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	10	113 060	104 742
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	10	129 363	69 973

Утвержден 27 августа 2015 года

Н.П. Токарев

М.В. Русских



Президент

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

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



ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2015 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Доля акционеров ОАО «АК «Транснефть»				Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Накопленная прибыль			
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	-	-	-	91 037	91 037	941	91 978
Актuarная прибыль по планам с установленными выплатами	-	-	-	316	316	13	329
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(96)	(96)	-	(96)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	91 257	91 257	954	92 211
Дивиденды (Примечание 11)							
- по обыкновенным акциям	-	-	-	(6 775)	(6 775)	-	(6 775)
- по привилегированным акциям	-	-	-	(1 126)	(1 126)	-	(1 126)
Остаток на 30 июня 2014	308	52 553	(13 080)	1 333 219	1 373 000	26 349	1 399 349
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	-	-	-	119 635	119 635	140	119 775
Актuarная прибыль по планам с установленными выплатами	-	-	-	(2 216)	(2 216)	-	(2 216)
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(383)	(383)	-	(383)
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	117 036	117 036	140	117 176
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 июня 2015	308	52 553	(13 080)	1 425 616	1 465 397	1 796	1 467 193

Утвержден 27 августа 2015 года

Н.П. Токарев

М.В. Русских



Президент

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

Примечания на страницах 9-24 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 июня 2015 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой нефтепроводов протяженностью 53 190 км и находящейся на территории Российской Федерации, Республики Беларусь, Украины и Республики Казахстан связанной системой нефтепродуктопроводов общей протяженностью 18 606 км. Зависимая компания ООО «ЛатРосТранс» располагает находящейся на территории Латвийской Республики системой нефтепродуктопроводов, связанной с общей системой.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, Группа транспортировала 239,5 млн. тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года – 237,9 млн. тонн), что представляет собой большую часть нефти, добытой на территории Российской Федерации за этот период. Объем транспортировки нефтепродуктов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, составил 16,1 млн. тонн (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года – 15,7 млн. тонн).

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

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

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

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

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

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

Функциональной валютой каждой компании Группы, включенной в консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность, является валюта первичной экономической среды, в которой компания осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и ее основных дочерних обществ (включая Унитарное Предприятие «Запад-Транснефтепродукт» и ДП «ПрикарпатЗападтранс»), и валютой представления отчетности Группы является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль («рубль»). Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 55,5240 и 56,2584 на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года соответственно. Официальный курс обмена Евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 61,5206 и 68,3427 на 30 июня 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	(2 656)	(22 904)	(35 551)	-	-	(61 111)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	1 793	133 728	135 521
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	2 703	12 900	19 215	-	(34 818)	-
Изменение резерва под обесценение основных средств	-	9	-	-	-	9
Выбытия: первоначальная стоимость	(172)	(253)	(1 089)	(1 100)	-	(2 614)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	79	199	1 049	-	-	1 327
Остаточная стоимость на 30 июня 2015	116 165	672 408	416 088	112 499	462 340	1 779 500
На 30 июня 2015						
Первоначальная стоимость	162 199	1 090 064	839 112	112 499	462 340	2 666 214
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(46 034)	(417 656)	(423 024)	-	-	(886 714)
Остаточная стоимость на 30 июня 2015	116 165	672 408	416 088	112 499	462 340	1 779 500



5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Здания и сооружения	Трубопроводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопровода	Объекты незавершенного строительства, включая предоплату	Итого
На 1 января 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	(2 455)	(22 735)	(32 188)	-	-	(57 378)
Поступления (включая предоплату)	-	248	-	5 628	131 244	137 120
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	458	3 115	8 308	-	(11 881)	-
Изменение резерва под обесценение основных средств	-	(10)	-	-	-	(10)
Чистое изменение резерва на демонтаж основных средств	-	(7 999)	-	-	75	(7 924)
Выбытия: первоначальная стоимость	(173)	(650)	(1 584)	(269)	-	(2 676)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	94	640	1 479	-	-	2 213
Остаточная стоимость на 30 июня 2014	107 437	658 017	376 078	107 621	349 912	1 599 065
На 30 июня 2014						
Первоначальная стоимость	148 764	1 033 344	732 315	107 621	349 912	2 371 956
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(41 327)	(375 327)	(356 237)	-	-	(772 891)
Остаточная стоимость на 30 июня 2014	107 437	658 017	376 078	107 621	349 912	1 599 065

В стоимостном выражении запасы сырой нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов на 30 июня 2015 года составляют соответственно 95 113 млн. рублей и 17 386 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года 95 847 млн. рублей и 15 959 млн. рублей соответственно).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, сумма капитализированных затрат по займам в стоимости объектов незавершенного строительства составила 881 млн. рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года – 1 135 млн. рублей), в том числе сумма процентов, подлежащих капитализации, составила 1 042 млн. рублей, сумма, подлежащая исключению из общих капитализированных затрат по займам, составила 161 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 июня 2015	31 декабря 2014
Корпоративные облигации	20 598	26 204
Муниципальные облигации	3 531	5 956
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	5 727	567
Корпоративные еврооблигации	515	186
Долевые ценные бумаги	-	6
Производные финансовые инструменты	563	563
	30 934	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 июня 2015 года			
Корпоративные облигации	20 598	-	-
Муниципальные облигации	3 531	-	-
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	5 727	-	-
Корпоративные еврооблигации	290	225	-
Производные финансовые инструменты	-	563	-
	30 146	788	-
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 июня 2015 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы				
Облигации	Май 2016 – Май 2018	Доллар США	3 183	4 964
	Октябрь 2016 – Ноябрь 2016	Доллар США	5 428	5 754
Депозитные вклады	Август 2016 – Декабрь 2016	Российский рубль	1 915	1 993
Прочие финансовые активы	-	Российский рубль	3	3
			10 529	12 714
Краткосрочные финансовые активы				
Заем компании Omirico Ltd*	Январь 2016	Доллар США	5 221	9 633
Дисконтные векселя (по предъявлению)	Июль 2015	Доллар США	20 295	33 059
Процентные векселя	Август 2015 – Июнь 2016	Доллар США	16 086	19 292
Облигации	В течение года с отчетной даты	Доллар США	389	596
		Доллар США	273 527	291 739
		Российский рубль	33 254	37 679
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Прочие	47	47
Прочие финансовые активы	-	Российский рубль	13	13
			348 832	392 058



7 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 декабря 2014 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы				
Заем компании Omirico Ltd*	Январь 2016	Доллар США	5 221	9 764
Облигации	Май 2016 – Май 2018	Доллар США	3 338	4 672
	Октябрь, Ноябрь 2016, Декабрь 2017	Доллар США	17 854	25 763
Депозитные вклады	Январь 2016 - Декабрь 2016	Российский рубль	2 998	3 008
Прочие финансовые активы	-	Доллар США	2	2
			29 413	43 209
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 5 лет. Сумма основного долга и начисленных процентов подлежит оплате на дату погашения займа.

На 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года значительная часть депозитов (69% и 62% соответственно) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.

Эмитентами указанных векселей и облигаций на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года в значительной части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (37% и 34% соответственно).

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



8 ЗАПАСЫ

	30 июня 2015	31 декабря 2014
Материалы и запасные части	25 399	22 688
Товары для перепродажи	9 040	7 285
	34 439	29 973

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 17 млн. рублей на 30 июня 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 июня 2015	31 декабря 2014
Финансовые активы		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 574	2 926
Нефинансовые активы		
Долгосрочный НДС	48	48
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	1 622	2 974

	30 июня 2015	31 декабря 2014
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	24 212	24 030
Прочая дебиторская задолженность	8 919	6 809
Минус: резерв под обесценение	(1 824)	(1 760)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	31 307	29 079

	30 июня 2015	31 декабря 2014
Нефинансовые активы		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	11 555	14 052
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	42 862	43 131

Активы по НДС

	30 июня 2015	31 декабря 2014
НДС по капитальному строительству, подлежащий возмещению из бюджета	1 239	5 741
НДС по текущей деятельности, подлежащий возмещению из бюджета	55 458	49 454
Итого активы по НДС	56 697	55 195
Минус: краткосрочный НДС	(56 649)	(55 147)
Долгосрочный НДС	48	48

10 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2015	31 декабря 2014
Остаток в российских рублях	28 344	47 306
Остаток в долларах США	99 974	64 785
Остаток в евро	825	892
Остаток в других валютах	220	77
	129 363	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 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года значительная часть денежных средств (69% 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 июня 2015 года задолженность за акции в сумме 7 750 млн. рублей отражена в составе прочей кредиторской задолженности. Балансовая стоимость чистых активов в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группы на дату приобретения составила 79 401 млн. рублей. Группа признала уменьшение доли неконтролирующих акционеров на 24 527 млн. рублей и чистое увеличение нераспределенной прибыли на 8 921 млн. рублей.

13 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2015	31 декабря 2014
Кредиты и займы	710 740	759 192
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов	(174 316)	(181 920)
	536 424	577 272
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов:		
от одного года до пяти лет	206 365	224 094
более пяти лет	330 059	353 178
	536 424	577 272

В сумму краткосрочных кредитов и займов включены неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя на общую сумму 110 427 млн. рублей, со сроком погашения в 2019 году, но с возможностью досрочного погашения по требованию держателей облигаций или по усмотрению эмитента в сентябре и октябре 2015 года и в 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 июня 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 июня 2015	31 декабря 2014	30 июня 2015	31 декабря 2014
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Фиксированная	Российский рубль	45	45	45	45
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Фиксированная	Российский рубль	15 000	15 000	14 940	14 552
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Плавающая	Российский рубль	110 427	135 000	110 296	135 928
Еврооблигации	Фиксированная	Доллары США	58 300	59 071	58 300	61 152
Кредитный договор с Банком развития Китая	Плавающая, в зависимости от LIBOR	Доллары США	515 139	540 706	519 570	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.

15 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 июня 2015	31 декабря 2014
Пенсионные обязательства	80 510	71 131
Прочие резервы	4 868	4 391
	85 378	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 июня 2015	31 декабря 2014
Пенсионные обязательства по планам с установленными выплатами	26 013	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 июня 2015	31 декабря 2014
Пенсионные обязательства – страховые контракты	34 278	29 138
Пенсионные обязательства – инвестиционные контракты	20 219	18 839
	54 497	47 977

16 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ВКЛЮЧАЯ ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

	30 июня 2015	31 декабря 2014
Торговая кредиторская задолженность	46 099	44 950
Прочая кредиторская задолженность	80 851	85 339
Итого финансовая кредиторская задолженность	126 950	130 289
Долгосрочная часть обязательств по производным финансовым инструментам	(12 849)	(13 700)
Задолженность по дивидендам	2 946	-
Итого краткосрочная часть финансовой кредиторской задолженности	117 047	116 589
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов	37 658	48 481
Начисления	14 688	24 627
НДС к уплате	11 344	8 637
Прочие налоги к уплате	4 733	3 015
Итого кредиторская задолженность	185 470	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 июня 2015 года балансовая стоимость обязательства по барьерным опционам (Уровень 2) составила 47 310 млн. рублей (на 31 декабря 2014 года – 62 607 млн. рублей) и 12 910 млн. рублей по процентному свопу (Уровень 2) (на 31 декабря 2014 года – 13 779 млн. рублей) и включена в состав прочей кредиторской задолженности.

Показатель подразумеваемой волатильности, использованный для оценки справедливой стоимости барьерных опционов на 30 июня 2015 года составил 21,3% (на 31 декабря 2014 года - 45,2%).

При увеличении/(уменьшении) безрисковой ставки в рублях на 3% при неизменности прочих исходных данных справедливая стоимость обязательства на отчетную дату увеличилась/(уменьшилась) бы на 422 млн. рублей и 425 млн. рублей соответственно.

При увеличении/(уменьшении) курса доллара США, используемого для расчета, на 1 рубль при неизменности прочих исходных данных справедливая стоимость обязательства на отчетную дату увеличилась/(уменьшилась) бы на 1 999 млн. рублей соответственно.



17 ВЫРУЧКА

	Три месяца закончившихся 30 июня 2015	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2015	Три месяца закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2014
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:				
На внутреннем рынке	57 058	113 429	54 723	109 838
На экспорт	80 734	161 806	71 308	139 546
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	137 792	275 235	126 031	249 384
Выручка от реализации нефти	45 085	88 182	46 090	92 389
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	13 649	28 818	11 972	24 363
Прочая выручка	9 041	14 809	5 706	11 777
	205 567	407 044	189 799	377 913

Выручка от реализации нефти за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 июня 2015	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2015	Три месяца закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2014
Износ и амортизация	29 553	59 153	26 934	54 163
Затраты на оплату труда	26 046	48 863	22 859	43 627
Страховые взносы	6 558	13 016	5 527	11 134
Социальные расходы	782	1 298	784	1 300
Себестоимость реализованной нефти	32 973	62 235	26 405	51 352
Вывозная таможенная пошлина	10 220	22 303	19 466	39 278
Электроэнергия	8 389	17 300	8 188	16 418
Материалы	4 862	9 097	5 178	10 013
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	3 026	4 941	3 407	5 318
Налог на имущество и прочие налоги, кроме налога на прибыль	4 198	8 485	2 893	6 204
Пенсионные начисления	3 495	6 167	668	1 628
Прочее	12 078	18 748	8 182	13 353
	142 180	271 606	130 491	253 788



19 ЧИСТЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/ (РАСХОДЫ)

	Три месяца закончившихся 30 июня 2015	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2015	Три месяца закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2014
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	2 028	4 760	850	1 983
Процентный доход от прочих финансовых активов	6 908	14 511	2 702	6 127
Прочие процентные доходы	124	268	84	165
Итого проценты к получению	9 060	19 539	3 636	8 275
К уменьшению: проценты к получению от временного размещения свободных заемных денежных средств	(111)	(161)	(275)	(559)
Итого проценты к получению, признанные в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	8 949	19 378	3 361	7 716
Прибыль от курсовых разниц	106 405	329 995	24 517	65 697
Чистая прибыль от операций с производными финансовыми инструментами	5 820	16 166	5 537	419
Чистая прибыль от операций с финансовыми инструментами, оцениваемыми по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	766	694	-	-
Итого финансовые доходы	121 940	366 233	33 415	73 832
Процентные расходы по кредитам и займам	9 490	20 568	7 794	16 111
Процентные расходы по резерву на демонтаж основных средств	-	-	581	1 161
Прочие процентные расходы	897	1 841	389	653
Итого начисленные проценты	10 387	22 409	8 764	17 925
К уменьшению: проценты по кредитам и займам подлежащие капитализации	(548)	(1 042)	(338)	(1 066)
Итого начисленные проценты, признанные в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	9 839	21 367	8 426	16 859
Убыток от курсовых разниц	106 603	336 296	22 854	67 694
Итого финансовые расходы	116 442	357 663	31 280	84 553
Чистые финансовые доходы/ (расходы)	5 498	8 570	2 135	(10 721)

20 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 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 июня 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 июня 2015 года входят представители государства (профессиональные поверенные) и независимые директора. Правительство РФ назначает членов Правления Федеральной службы по тарифам, которая отвечает, среди прочего, за регулярный пересмотр ставок и структуры тарифов.

По состоянию на 30 июня 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 июня 2015	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2015	Три месяца закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2014
Выручка от транспортировки нефти	66 287	130 559	62 641	123 048
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	59 021	116 271	55 712	109 189
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	7 131	14 025	6 808	13 631
Прочие	135	263	121	228
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	5 190	11 798	4 876	10 990
ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	2 045	5 547	1 742	4 145
ОАО «Газпром» и его дочерние компании	3 145	6 251	3 134	6 845
Приобретение нефти (ОАО «НК «Роснефть»)	26 228	51 551	20 866	42 743
Расходы по транспортировке нефти железнодорожным транспортом и сопутствующие услуги (ОАО «РЖД» и его дочерние компании)	740	1 483	614	1 300
Расходы на электроэнергию	67	167	68	154
Процентные доходы по прочим финансовым активам	3 859	6 699	1 004	2 460
Расходы по транспортным услугам	346	637	192	434

**21 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 30 июня 2014 года, Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	Три месяца закончившихся 30 июня 2015	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2015	Три месяца закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2014
Выручка от реализации товаров и услуг	821	1 560	508	1 066
Покупка товаров и услуг	7 633	15 431	7 685	15 335

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

	30 июня 2015	31 декабря 2014
Торговая и прочая дебиторская задолженность	726	2 523
Торговая и прочая кредиторская задолженность	603	378
Займ выданный	9 635	9 764
Займ 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года:

За три месяца, закончившихся 30 июня 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	142 497	17 380	45 472	218	205 567
Операционные расходы в том числе износ и амортизация	(93 603)	(8 363)	(42 898)	2 684	(142 180)
	(37 505)	(2 263)	-	10 215	(29 553)
Операционная прибыль	48 894	9 017	2 574	2 902	63 387
Финансовые доходы	-	-	-	-	121 940
Финансовые расходы	-	-	-	-	(116 442)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	1 916
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	70 801
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(14 414)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	56 387



ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	287 459	32 745	89 084	(2 244)	407 044
Операционные расходы	(180 756)	(17 443)	(84 005)	10 598	(271 606)
в том числе износ и амортизация	(74 699)	(4 405)	-	19 951	(59 153)
Операционная прибыль	106 703	15 302	5 079	8 354	135 438
Финансовые доходы	-	-	-	-	366 233
Финансовые расходы	-	-	-	-	(357 663)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	3 359
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	147 367
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(27 592)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	119 775

За три месяца, закончившихся 30 июня 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	129 040	13 090	47 367	302	189 799
Операционные расходы	(81 037)	(7 260)	(47 211)	5 017	(130 491)
в том числе износ и амортизация	(32 497)	(1 224)	-	6 787	(26 934)
Операционная прибыль	48 003	5 830	156	5 319	59 308
Финансовые доходы	-	-	-	-	33 415
Финансовые расходы	-	-	-	-	(31 280)
Доля в убытке зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	2 427
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	63 870
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(12 529)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	51 341

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	257 012	25 849	94 778	274	377 913
Операционные расходы	(158 583)	(13 073)	(93 118)	10 986	(253 788)
в том числе износ и амортизация	(65 012)	(2 445)	-	13 294	(54 163)
Операционная прибыль	98 429	12 776	1 660	11 260	124 125
Финансовые доходы	-	-	-	-	73 832
Финансовые расходы	-	-	-	-	(84 553)
Доля в убытке зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	2 019
Прибыль до налогообложения	-	-	-	-	115 423
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(23 445)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	91 978

**22 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Корректирующие статьи по расходам сегмента в размере 10 598 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 10 986 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Три месяца закончившихся 30 июня 2015	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2015	Три месяца закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2014
Резерв на демонтаж основных средств	-	-	(265)	(528)
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(9 899)	(18 786)	(5 299)	(10 620)
Пенсионные обязательства	968	1 849	(435)	(270)
Обязательства по будущим выплатам	722	490	(286)	(270)
Прочие	5 525	5 849	1 268	702
Итого корректирующие статьи по расходам сегмента	(2 684)	(10 598)	(5 017)	(10 986)

Географическая информация. Наибольшая часть активов Группы, входящих в отчетные сегменты, размещена на территории Российской Федерации, в результате чего хозяйственная деятельность по каждому сегменту в основном осуществляется на территории Российской Федерации. Сегмент «Транспортировка нефтепродуктов» включает также незначительную часть активов, расположенных на территории Украины, Республики Беларусь и Республики Казахстан.

Информация о распределении выручки по стране происхождения покупателей:

	Три месяца закончившихся 30 июня 2015	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2015	Три месяца закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2014
Российская Федерация	164 290	321 462	144 152	283 475
Китай	36 432	74 254	39 853	82 592
Прочие страны	4 845	11 328	5 794	11 846
Итого	205 567	407 044	189 799	377 913

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

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

Ниже представлена информация о крупнейших покупателях в общей выручке Группы:

	Три месяца закончившихся 30 июня 2015	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2015	Три месяца закончившихся 30 июня 2014	Шесть месяцев закончившихся 30 июня 2014
Компании, контролируемые государством	71 477	142 357	67 516	134 038
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	36 432	74 254	39 853	82 592
ОАО «Сургутнефтегаз»	24 493	48 901	21 684	43 070
ПАО «ЛУКОЙЛ»	21 122	41 976	17 902	35 475
Итого	153 524	307 488	146 955	295 175

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 июле 2015 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 10 млрд. рублей и ставкой купона 11,50%.

Прошнуровано, сброшюровано
и скреплено печатью 24
(двадцать четыре) листа.


Ким А.А.
Директор АО «КПМГ»

