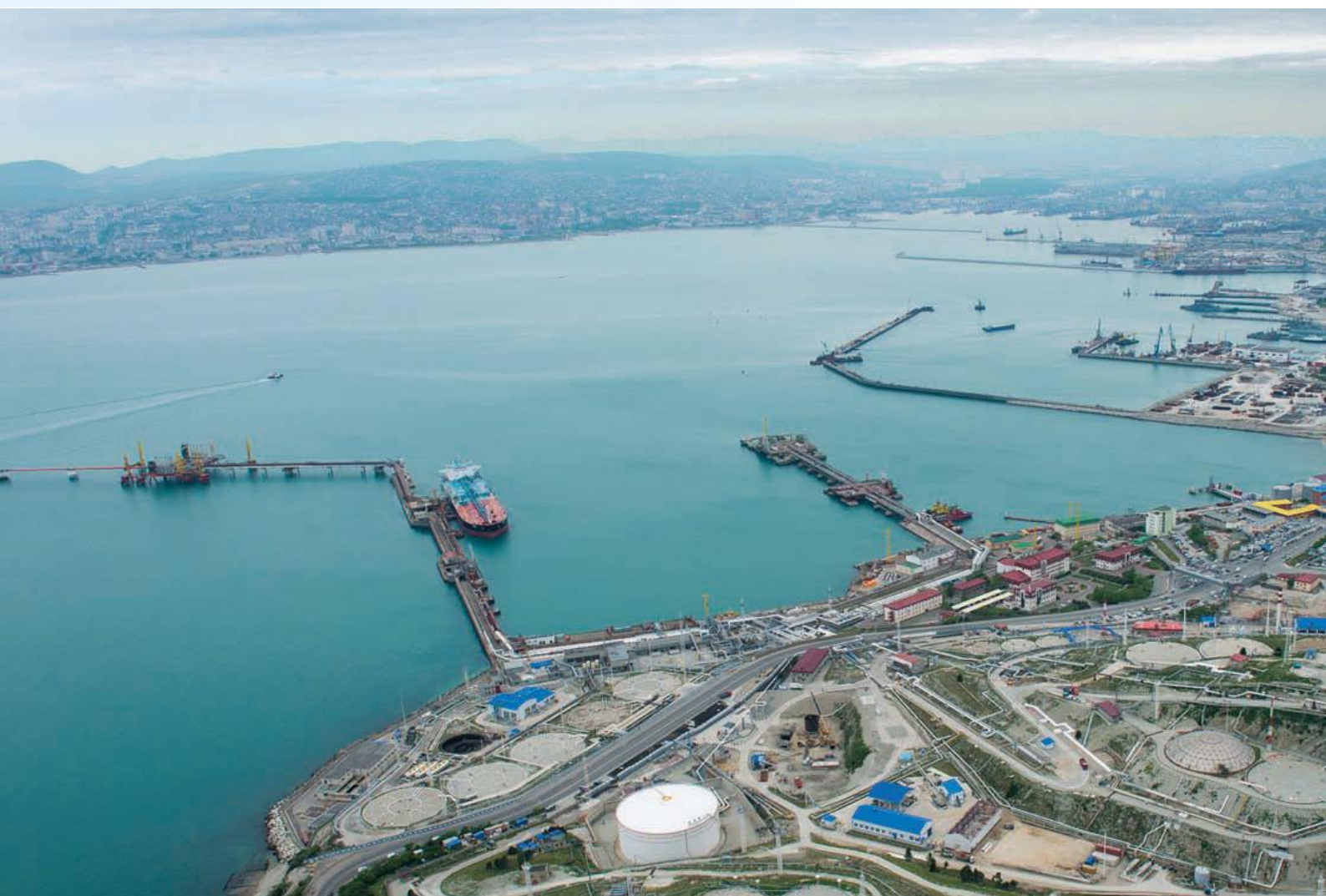




ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО «ТРАНСНЕФТЬ»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАНО)
ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2016 ГОДА**



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

СОДЕРЖАНИЕ

страница

Заключение аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:	9
1. Характер хозяйственной деятельности	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	12
7. Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	
8. Выбытие дочерних компаний	13
9. Прочие финансовые активы	
10. Запасы	15
11. Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	
12. Денежные средства и их эквиваленты	
13. Дивиденды	16
14. Кредиты и займы	
15. Отложенные налоговые обязательства и расходы по налогу на прибыль	17
16. Резервы предстоящих расходов и платежей	
17. Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	18
18. Выручка	
19. Операционные расходы	19
20. Чистые финансовые доходы	
21. Условные обязательства и другие риски	20
22. Связанные стороны	
23. Информация по сегментам	21
24. События после отчетной даты	23



Акционерное общество «КПМГ»
Пресненская наб., 10
Москва, Россия 123112
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

ПАО «Транснефть» (ранее ОАО «АК «Транснефть»)

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ПАО «Транснефть» (далее «Компания») и ее дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 июня 2016 года и соответствующих консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за трех- и шестимесячные периоды, закончившиеся 30 июня 2016 года, 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,

Аудируемое лицо: ПАО «Транснефть».
Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 26 августа 1993 года № 026.800.

Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Москве за № 1027700049486 24 июля 2002 года. Свидетельство серии 77 № 007893052, 119180, город Москва, улица Большая Полянка, дом 57.

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

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

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

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



ПАО «Транснефть»

Заключение аудиторов по обзорной проверке
консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации
Страница 2

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.

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 2016 года и за трех- и шестимесячные периоды, закончившиеся 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»

26 августа 2016 года

Москва, Российская Федерация



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
(НЕАУДИРОВАНО) НА 30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2016	31 декабря 2015
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы		7 909	9 081
Основные средства	5	2 013 123	1 923 466
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		250	265
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	7	34 346	13 766
Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	11	1 462	1 409
Прочие финансовые активы	9	40 666	70 222
Итого внеоборотных активов		2 097 756	2 018 209
Оборотные активы			
Запасы	10	39 299	35 071
Дебиторская задолженность и предоплата	11	38 196	37 606
Активы по НДС		73 645	35 821
Предоплата по текущему налогу на прибыль		539	10 141
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	6	42 259	37 872
Прочие финансовые активы	9	314 660	391 690
Денежные средства и их эквиваленты	12	86 874	92 713
Итого оборотных активов		595 472	640 914
Итого активов		2 693 228	2 659 123
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал		308	308
Эмиссионный доход		52 553	52 553
Резерв, связанный с присоединением		(13 080)	(13 080)
Нераспределенная прибыль		1 567 139	1 446 470
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Транснефть»		1 606 920	1 486 251
Доля неконтролирующих акционеров		1 682	1 705
Итого капитала		1 608 602	1 487 956
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	14	689 358	783 509
Отложенные налоговые обязательства	15	27 166	33 376
Резервы предстоящих расходов и платежей	16	110 145	101 209
Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	17	-	12 622
Итого долгосрочных обязательств		826 669	930 716
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность и прочие обязательства, включая производные финансовые инструменты	17	168 543	158 507
Текущие обязательства по налогу на прибыль		4 931	450
Кредиты и займы	14	84 483	81 494
Итого краткосрочных обязательств		257 957	240 451
Итого обязательств		1 084 626	1 171 167
Итого капитала и обязательств		2 693 228	2 659 123

Утвержден 26 августа 2016 года:

Н.П. Ткачев



Президент

Примечания на страницах 9-23 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
 (в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Три месяца, закончившихся 30 июня 2016	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016	Три месяца, закончившихся 30 июня 2015	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015
Выручка	18	213 401	417 406	205 567	407 044
Операционные расходы	19	(146 795)	(278 677)	(141 001)	(269 302)
Операционная прибыль		66 606	138 729	64 566	137 742
Финансовые доходы		68 997	180 538	122 491	367 091
Финансовые расходы		(65 827)	(163 703)	(118 172)	(360 825)
Чистые финансовые доходы	20	3 170	16 835	4 319	6 266
Доход от выбытия дочерних компаний	8	-	998	-	-
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний		4 460	11 265	1 916	3 359
Прибыль до налогообложения		74 236	167 827	70 801	147 367
Расходы по налогу на прибыль	15	(15 283)	(33 306)	(14 414)	(27 592)
Прибыль за отчетный период		58 953	134 521	56 387	119 775
Прочий совокупный расход после налогообложения					
Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:					
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль		(42)	8	(235)	(383)
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль		(42)	8	(235)	(383)
Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:					
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	16	(454)	(1 066)	(1 590)	(2 216)
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль		(454)	(1 066)	(1 590)	(2 216)
Итого прочий совокупный расход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(496)	(1 058)	(1 825)	(2 599)
Общий совокупный доход за отчетный период		58 457	133 463	54 562	117 176
Участие в прибыли:					
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		58 960	134 576	56 379	119 635
Доля неконтролирующих акционеров		(7)	(55)	8	140
Участие в общем совокупном доходе:					
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		58 464	133 518	54 554	117 036
Доля неконтролирующих акционеров		(7)	(55)	8	140

Утверждено 10 августа 2016 года:



И.П. Токарев

Президент

Примечания на страницах 9-23 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Денежные поступления от заказчиков	428 055	418 781
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль	(290 784)	(276 494)
Проценты уплаченные	(18 688)	(17 599)
Налог на прибыль уплаченный	(25 438)	(24 109)
Возврат налога на прибыль	300	491
Возврат НДС и других налогов из бюджета	26 033	43 858
Прочее использование денежных средств в операционной деятельности	(1 596)	(2 806)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	117 882	142 122
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(153 844)	(130 636)
Поступления от продажи основных средств	1 323	299
Проценты и дивиденды полученные	9 833	15 351
Приобретение долговых ценных бумаг и размещение средств на депозитах	(242 394)	(284 286)
Продажа долговых ценных бумаг и закрытие депозитов	306 815	325 605
Приобретение доли в зависимых и совместно контролируемых компаниях	(12 497)	-
Выдача займов	(2 448)	-
Поступления денежных средств в результате выбытия компаний	2 632	-
Прочее (использование)/поступление денежных средств по инвестиционной деятельности	(217)	773
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(90 797)	(72 894)
Движение денежных средств от финансовой деятельности		
Погашение кредитов и займов	(34 008)	(44 537)
Приобретение доли неконтролирующих акционеров	(16)	(7 856)
Привлечение кредитов и займов	22 252	-
Прочее использование денежных средств по финансовой деятельности	(9 302)	-
Чистая сумма денежных средств, использованных в финансовой деятельности	(21 074)	(52 393)
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса	(11 850)	(532)
Чистое (уменьшение)/увеличение величины денежных средств и их эквивалентов	(5 839)	16 303
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	92 713	113 060
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	86 874	129 363

Утвержден 30 августа 2016 года:

Н.П. Токарев

Президент

Примечания на страницах 9-23 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2016 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Доля акционеров ПАО «Транснефть»					Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Нераспределенная прибыль	Итого		
Остаток на 1 января 2015	308	52 553	(13 080)	1 302 605	1 342 386	26 477	1 368 863
Прибыль за отчетный период	-	-	-	119 635	119 635	140	119 775
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(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	-	-	-	8 921	8 921	(24 527)	(15 606)
Дивиденды (Примечание 13)							
- 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
Остаток на 1 января 2016	308	52 553	(13 080)	1 446 470	1 486 251	1 705	1 487 956
Прибыль за отчетный период	-	-	-	134 576	134 576	(55)	134 521
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	(1 066)	(1 066)	-	(1 066)
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль	-	-	-	8	8	-	8
Общий совокупный доход за отчетный период	-	-	-	133 518	133 518	(55)	133 463
Выкуп доли неконтролирующих акционеров	-	-	-	(48)	(48)	32	(16)
Дивиденды (Примечание 13)							
- по обыкновенным акциям	-	-	-	(11 521)	(11 521)	-	(11 521)
- по привилегированным акциям	-	-	-	(1 280)	(1 280)	-	(1 280)
Остаток на 30 июня 2016	308	52 553	(13 080)	1 567 139	1 606 920	1 682	1 608 602

Утвержден 2 августа 2016 года:

Н.П. Токарев

Президент



Примечания на страницах 9-23 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности



1 ХАРАКТЕР ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Публичное акционерное общество «Транснефть» учреждено в соответствии с Постановлением Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 14 августа 1993 № 810. Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва.

В июле 2016 года в соответствии с изменениями, внесенными в Гражданский кодекс Российской Федерации, наименование было изменено на Публичное акционерное общество «Транснефть», (ПАО «Транснефть»), в дальнейшем именуемое также «Компания».

Компания и ее дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2016 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой нефтепроводов протяженностью 51 578 км и находящейся на территории Российской Федерации, Республики Беларусь и Республики Казахстан связанной системой нефтепродуктопроводов общей протяженностью 16 050 км. Зависимая компания ООО «ЛатРосТранс» располагает находящейся на территории Латвийской Республики системой нефтепродуктопроводов, связанной с общей системой.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Группа транспортировала 238,8 млн. тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года – 239,5 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 2016 года, составил 17,2 млн. тонн (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года – 16,1 млн. тонн).

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

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

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

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

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

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

Функциональной валютой каждой компании Группы, включенной в консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность, является валюта первичной экономической среды, в которой компания осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и ее основных дочерних обществ (включая Унитарное Предприятие «Запад-Транснефтепродукт»), и валютой представления отчетности Группы является национальная валюта Российской Федерации – российский рубль («рубль»). Официальный курс обмена доллара США к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 64,2575 и 72,8827 на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно. Официальный курс обмена Евро к российскому рублю, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составлял 71,2102 и 79,6972 на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.



4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При подготовке настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, действующих с 1 января 2016 года. Применение данных стандартов не оказало влияния на консолидированное финансовое положение или результаты деятельности Группы.

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

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Трубо- проводы и резервуары	Машины и оборудова- ние	Запасы нефти и нефтепро- дуктов в системе трубопроводов	Объекты незавершен- ного строи- тельства, включая предоплату	Итого
На 1 января 2016						
Первоначальная стоимость	170 115	1 146 055	920 949	115 586	511 636	2 864 341
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(48 102)	(438 636)	(454 137)	-	-	(940 875)
Остаточная стоимость на 1 января 2016	122 013	707 419	466 812	115 586	511 636	1 923 466
Амортизация	(2 409)	(25 230)	(39 568)	-	-	(67 207)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	1 979	156 455	158 434
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	1 515	22 130	16 642	-	(40 287)	-
Изменение резерва под обесценение основных средств	-	38	-	-	-	38
Выбытия: первоначальная стоимость	(444)	(448)	(2 411)	(919)	-	(4 222)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	37	212	2 365	-	-	2 614
Остаточная стоимость на 30 июня 2016	120 712	704 121	443 840	116 646	627 804	2 013 123
На 30 июня 2016						
Первоначальная стоимость	171 186	1 167 775	935 180	116 646	627 804	3 018 591
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(50 474)	(463 654)	(491 340)	-	-	(1 005 468)
Остаточная стоимость на 30 июня 2016	120 712	704 121	443 840	116 646	627 804	2 013 123



5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Здания и сооружения	Трубо- проводы и резервуары	Машины и оборудова- ние	Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов	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

В стоимостном выражении запасы сырой нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов на 30 июня 2016 года составляют соответственно 96 487 млн. рублей и 20 159 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года 95 387 млн. рублей и 20 199 млн. рублей соответственно).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, сумма капитализированных затрат по займам в стоимости объектов незавершенного строительства составила 1 029 млн. рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года – 881 млн. рублей), в том числе сумма процентов, подлежащих капитализации, составила 1 619 млн. рублей, сумма, подлежащая исключению из общих капитализированных затрат по займам, составила 789 млн. рублей, раскрытых в Примечании 20.



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

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Корпоративные облигации	23 075	22 087
Муниципальные облигации	1 831	3 292
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	17 060	12 262
Корпоративные еврооблигации	281	231
Долевые ценные бумаги	12	-
	42 259	37 872

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

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

Эмитентами указанных выше облигаций на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года в значительной части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (76% и 74% соответственно).

Процентные ставки по имеющимся у Группы облигациям на 30 июня 2016 года находились в диапазоне от 2,0% до 17,1% (на 31 декабря 2015 года – в диапазоне от 2,0% до 18,5%). Для облигаций, эмитентами которых являлись организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства, диапазон процентных ставок на 30 июня 2016 года составил от 2,0% до 17,1% (на 31 декабря 2015 года – в диапазоне от 2,0% до 18,5%).

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

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

Финансовый инструмент	Уровень 1	Уровень 2
30 июня 2016 года		
Корпоративные облигации	23 075	-
Муниципальные облигации	1 831	-
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	17 060	-
Корпоративные еврооблигации	71	210
Долевые ценные бумаги	12	-
	42 049	210
31 декабря 2015 года		
Корпоративные облигации	22 087	-
Муниципальные облигации	3 292	-
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	12 262	-
Корпоративные еврооблигации	70	161
	37 711	161

7 ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ

В феврале 2016 года Группа приобрела долю в размере 50% уставного капитала в ООО «НМТ». Сумма сделки составила 159 млн. долларов США (12 497 млн. рублей по курсу Банка России на дату оплаты). Разница между суммой платежа по договору и стоимостью доли на дату оценки отражена в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. В результате сделки эффективная доля Группы в ООО «НМТ» достигла 67,79%. Учитывая структуру владения и порядок принятия решений по ключевым вопросам хозяйственной деятельности, инвестиция классифицируется как совместное предприятие. ООО «НМТ» является мазутным терминалом, осуществляющим деятельность в городе Новороссийске, с максимальной пропускной способностью 4 млн. тонн в год.

Одновременно Группа приобрела права требования займа, выданного ООО «НМТ» в размере 20,9 млн. долларов США со сроком погашения до 2020 года и ставкой 7% годовых. По состоянию на 30 июня 2016 года остаток задолженности по данному займу составил 12,4 млн. долларов США и отражен в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении по строке Прочие финансовые активы.



7 ИНВЕСТИЦИИ В ЗАВИСИМЫЕ И СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ КОМПАНИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

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

8 ВЫБЫТИЕ ДОЧЕРНИХ КОМПАНИЙ

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

9 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 30 июня 2016 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	Февраль 2019, Март 2020, Май 2029	Доллар США	6 087	12 014
	Декабрь 2021, Декабрь 2025	Российский рубль	3 823	3 823
Облигации	Июль 2017 – Июль 2018	Доллар США	17 207	17 735
Депозитные вклады	Декабрь 2017	Доллар США	5 428	7 084
Прочие финансовые активы	-	Прочие	9	10
			32 554	40 666
Краткосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	В течение года с отчетной даты	Доллар США	-	2 387
	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	-	18
Облигации	В течение года с отчетной даты	Доллар США	2 721	4 628
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Доллар США	284 453	276 390
		Российский рубль	27 686	29 115
		Прочие	2 117	2 117
Прочие финансовые активы	В течение года с отчетной даты	Российский рубль	5	5
			316 982	314 660



9 ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 декабря 2015 года:

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

На 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года значительная часть депозитов (90% и 75% соответственно) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.

Процентные ставки по размещению депозитов в долларах США и в рублях РФ на 30 июня 2016 года находились в диапазоне от 0,4% до 11,0% (на 31 декабря 2015 года – в диапазоне от 1,6% до 20,0%). Для депозитов, размещенных в банках, контролируемых или находящихся под существенным контролем государства, диапазон процентных ставок на 30 июня 2016 года составил от 0,4% до 11,0% (на 31 декабря 2015 года – от 1,6% до 20,0%).

Эмитентами указанных векселей и облигаций на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года в значительной части являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (90% и 38% соответственно).

Процентные ставки по имеющимся у Группы векселям и облигациям на 30 июня 2016 года находились в диапазоне от 3,4% до 8,1% (на 31 декабря 2015 года – в диапазоне от 2,0% до 9,1%). Для векселей и облигаций, эмитентами которых являлись организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства, диапазон процентных ставок на 30 июня 2016 года составил от 5,1% до 8,1% (на 31 декабря 2015 года – в диапазоне от 5,1% до 8,1%).

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



10 ЗАПАСЫ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Материалы и запасные части	29 477	26 864
Товары для перепродажи	9 822	8 207
	39 299	35 071

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 46 млн. рублей на 30 июня 2016 года (по состоянию на 31 декабря 2015 года – 194 млн. рублей). Материалы используются, в основном, для ремонта и поддержания надлежащего технического состояния трубопроводного оборудования.

11 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС

Дебиторская задолженность и предоплата

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Финансовые активы		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 452	1 392
Нефинансовые активы		
Долгосрочный НДС	10	17
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	1 462	1 409

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	22 130	23 525
Прочая дебиторская задолженность	26 967	24 362
Минус: резерв под обесценение	(23 148)	(21 490)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	25 949	26 397

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Нефинансовые активы		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	12 247	11 209
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	38 196	37 606

12 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Остаток в российских рублях	24 243	27 747
Остаток в долларах США	61 738	63 875
Остаток в евро	272	642
Остаток в других валютах	621	449
	86 874	92 713

В соответствии с законодательством Российской Федерации Группа проводит отбор банковских организаций на оказание финансовых услуг путем проведения открытых конкурсов, в рамках которых к участникам предъявляются установленные законом квалификационные требования. На 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года значительная часть денежных средств (89% и 69% соответственно) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.

13 ДИВИДЕНДЫ

В июне 2016 года на годовом общем собрании акционеров Компании принято решение о выплате дивидендов за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2015 года:

	Рублей на акцию	Всего, млн. рублей
Обыкновенные акции	2 077,08	11 521
Привилегированные акции	823,31	1 280
		12 801

Дивиденды были выплачены в июле - августе 2016 года.



13 ДИВИДЕНДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В июне 2015 года на годовом общем собрании акционеров Компании принято решение о выплате дивидендов за финансовый год, закончившийся 31 декабря 2014 года:

	Рублей на акцию	Всего, млн. рублей
Обыкновенные акции	318,67	1 768
Привилегированные акции	757,87	1 178
		2 946

Дивиденды были выплачены в июле - августе 2015 года.

14 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Кредиты и займы	773 841	865 003
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов	(84 483)	(81 494)
	689 358	783 509
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов:		
от одного года до пяти лет	349 499	374 556
более пяти лет	339 859	408 953
	689 358	783 509

В сумму краткосрочных кредитов и займов включены неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя на общую сумму 10 208 млн. рублей, со сроком погашения в мае 2019 года, в октябре 2024 года и в июле 2025 года, но с возможностью досрочного погашения по требованию держателей облигаций или по усмотрению эмитента в январе, апреле и мае 2017 года соответственно.

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

Справедливая стоимость облигаций (Уровень 1) была определена на основании рыночных котировок на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно. Справедливая стоимость кредита и облигаций представлена в таблице ниже:

Вид облигаций	Процентная ставка	Денежная единица	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
			30 июня 2016	31 декабря 2015	30 июня 2016	31 декабря 2015
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Фиксированная	Российский рубль	105 883	94 102	105 878	95 508
Неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя	Плавающая	Российский рубль	35 000	35 000	35 000	35 000
Еврооблигации	Фиксированная	Доллары США	67 470	76 527	76 271	83 728
Кредитный договор с Банком развития Китая	Плавающая, в зависимости от LIBOR	Доллары США	553 328	651 895	557 083	657 005



15 ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ

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

16 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Пенсионные обязательства	97 424	89 641
Резерв на демонтаж основных средств	5 622	5 517
Прочие резервы	7 099	6 051
	110 145	101 209

Помимо взносов в Государственный пенсионный фонд, Группа финансирует дополнительный пенсионный план с установленными выплатами, действие которого распространяется на большую часть работников Группы, который предусматривает возможность регулярной выплаты пенсий участникам в течение их жизни, рассчитанную в момент назначения пенсии, исходя из выслуги лет, размера оклада и полученных за период работы наград и имеющим стаж работы в Группе не менее пяти лет. Также согласно коллективным договорам с работниками Группа имеет обязательства перед работниками, имеющими стаж работы в Группе не менее трех лет, по выплате единовременного пособия в размере от одного до пяти окладов при выходе на пенсию, производит покрытие расходов на погребение и выплаты пенсионерам к юбилейным и праздничным датам.

17 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ВКЛЮЧАЯ ПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Торговая кредиторская задолженность	53 669	53 776
Прочая кредиторская задолженность	12 918	22 816
Итого финансовая кредиторская задолженность	66 587	76 592
Долгосрочная часть обязательств по производным финансовым инструментам	-	(12 622)
Задолженность по дивидендам	12 801	-
Итого краткосрочная часть финансовой кредиторской задолженности	79 388	63 970
Авансы, полученные за услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов	39 650	52 229
Начисления	16 697	28 826
НДС к уплате	26 747	8 543
Прочие налоги к уплате	6 061	4 939
Итого кредиторская задолженность	168 543	158 507

Производные финансовые инструменты

На 30 июня 2016 года обязательство по процентному свопу (Уровень 2) досрочно исполнено и оплачено денежными средствами в полном объеме, величина денежных средств по исполненному процентному свопу отражена в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств по строке Прочее использование денежных средств по финансовой деятельности (на 31 декабря 2015 года балансовая стоимость обязательства по процентному свопу составила 12 700 млн. рублей). Возникшие в течение отчетного периода прибыли/(убытки) по исполненному процентному свопу раскрыты в Примечании 20.



18 ВЫРУЧКА

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2016	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016	Три месяца, закончившихся 30 июня 2015	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:				
На внутреннем рынке	60 727	120 809	57 058	113 429
На экспорт	93 439	182 965	80 734	161 806
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	154 166	303 774	137 792	275 235
Выручка от реализации нефти	37 383	67 775	45 085	88 182
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	16 018	34 140	13 649	28 818
Прочая выручка	5 834	11 717	9 041	14 809
	213 401	417 406	205 567	407 044

Выручка от реализации нефти за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, в основном, включает выручку от реализации нефти в соответствии с договором, заключенным Компанией в феврале 2009 года, предусматривающим поставку сырой нефти в Китайскую Народную Республику в течение 20 лет, начиная с 1 января 2011 года, в объеме 6 млн. тонн ежегодно. Приобретение соответствующих объемов нефти осуществляется у ПАО «НК «Роснефть» в соответствии с контрактом, заключенным в апреле 2009 года (Примечание 22).

19 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2016	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016	Три месяца, закончившихся 30 июня 2015	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015
Износ и амортизация	33 656	67 600	29 553	59 153
Расходы на оплату труда	28 931	53 829	26 046	48 863
Страховые взносы	7 077	14 249	6 558	13 016
Социальные расходы	817	1 428	782	1 298
Себестоимость реализованной нефти	30 055	54 382	32 973	62 235
Вывозная таможенная пошлина	6 904	13 234	10 220	22 303
Электроэнергия	9 213	18 907	8 389	17 300
Материалы	6 222	11 361	4 862	9 097
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	3 331	4 878	3 026	4 941
Налог на имущество и прочие налоги, кроме налога на прибыль	5 062	10 352	4 198	8 485
Пенсионные начисления	1 230	2 541	1 765	3 005
Прочее	14 297	25 916	12 629	19 606
	146 795	278 677	141 001	269 302



20 ЧИСТЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2016	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016	Три месяца, закончившихся 30 июня 2015	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	454	953	2 028	4 760
Процентный доход от прочих финансовых активов	4 473	9 385	6 908	14 511
Прочие процентные доходы	169	374	124	268
Итого проценты к получению	5 096	10 712	9 060	19 539
К уменьшению: проценты к получению от временного размещения свободных заемных денежных средств	(454)	(789)	(111)	(161)
Итого проценты к получению, признанные в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4 642	9 923	8 949	19 378
Прибыль от курсовых разниц	64 247	165 586	106 956	330 853
Прибыль от операций с производными финансовыми инструментами	-	4 252	5 820	16 166
Чистая прибыль от операций с финансовыми инструментами, оцениваемыми по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	108	777	766	694
Итого финансовые доходы	68 997	180 538	122 491	367 091
Процентные расходы по кредитам и займам	(11 325)	(23 174)	(9 490)	(20 568)
Распределение инвестиционного дохода на пенсионные обязательства	(1 674)	(3 407)	(1 730)	(3 162)
Прочие процентные расходы	(1 004)	(2 060)	(897)	(1 841)
Итого начисленные проценты	(14 003)	(28 641)	(12 117)	(25 571)
К уменьшению: проценты по кредитам и займам подлежащие капитализации	784	1 619	548	1 042
Итого начисленные проценты, признанные в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	(13 219)	(27 022)	(11 569)	(24 529)
Убыток от курсовых разниц	(51 744)	(135 817)	(106 603)	(336 296)
Убыток от операций с производными финансовыми инструментами	(864)	(864)	-	-
Итого финансовые расходы	(65 827)	(163 703)	(118 172)	(360 825)
Чистые финансовые доходы	3 170	16 835	4 319	6 266

21 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 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 2016 года не существует неотраженных в настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности претензий или исков к Группе, которые могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.



22 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 2016 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 июня 2016 года и на 31 декабря 2015 года в доверительном управлении Компании находятся принадлежащие Российской Федерации 100% акций компании «КТК Инвестментс Компани», 100% акций компании «КТК Компани» (владеющей 7% обыкновенных акций АО «КТК-Р» и АО «КТК-К»), 24% обыкновенных акций АО «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 2016	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016	Три месяца, закончившихся 30 июня 2015	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015
Выручка от транспортировки нефти	75 868	147 685	66 287	130 559
ПАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	67 692	131 351	59 021	116 271
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	8 050	16 072	7 131	14 025
Прочие	126	262	135	263
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	5 211	12 008	5 190	11 798
ПАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	2 130	4 911	2 045	5 547
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	3 081	7 097	3 145	6 251
Приобретение нефти (ПАО «НК «Роснефть»)	26 353	48 743	26 228	51 551
Расходы по транспортировке нефти железнодорожным транспортом и сопутствующие услуги (ОАО «РЖД» и его дочерние компании)	25	659	740	1 483
Расходы на электроэнергию	179	403	67	167
Процентные доходы по прочим финансовым активам	3 026	5 932	3 859	6 699
Расходы по транспортным услугам	448	862	346	637

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 30 июня 2015 года, Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируемыми компаниями:

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2016	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016	Три месяца, закончившихся 30 июня 2015	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015
Выручка от реализации товаров и услуг	1 226	1 501	821	1 560
Покупка товаров и услуг	9 108	17 678	7 633	15 431



22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 30 июня 2016 года и на 31 декабря 2015 года, Группа имела следующие остатки по расчетам с зависимыми и совместно контролируруемыми компаниями:

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 738	1 328
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 000	443
Займы выданные	18 242	17 811

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Основной управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления Компании и генеральные директора дочерних обществ) получает, в основном, краткосрочные вознаграждения, включая заработную плату, премии и прочие выплаты, а также долго- и краткосрочные беспроцентные займы. Краткосрочные вознаграждения, выплачиваемые ключевому управленческому персоналу Компании и дочерних обществ, включают в себя выплаты, определенные условиями трудовых договоров в связи с выполнением ими своих должностных обязанностей. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается Общим годовым собранием акционеров. В соответствии с требованиями российского законодательства, Группа осуществляет отчисления в Пенсионный фонд Российской Федерации по пенсионному плану с установленными взносами с выплат за всех работников, включая ключевой управленческий персонал Компании и ее дочерних обществ. Ключевой управленческий персонал Компании и дочерних обществ также является участником программ негосударственного обеспечения (программы негосударственного обеспечения АО «НПФ «Транснефть», а также программы единовременных выплат при выходе на пенсию).

23 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Руководством Группы, как правило, анализируется информация в разрезе отдельных юридических лиц и определяются операционные сегменты по характеру их деятельности на основе управленческого учета, базирующегося на данных Российских стандартов бухгалтерского учета (РСБУ). Отдельно выделяются сегменты: Транспортировка нефти, Транспортировка нефтепродуктов и Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов.

Корректирующие статьи, приводящие данную информацию к показателям консолидированной промежуточной сокращенной 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 2016 года, и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года:

За три месяца, закончившихся 30 июня 2016 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	161 663	16 669	35 069	-	213 401
Операционные расходы	(113 682)	(4 528)	(34 216)	5 631	(146 795)
в том числе износ и амортизация	(40 503)	(2 815)	(8)	9 670	(33 656)
Операционная прибыль	47 981	12 141	853	5 631	66 606
Финансовые доходы	-	-	-	-	68 997
Финансовые расходы	-	-	-	-	(65 827)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	4 460
Прибыль до налогообложения	47 981	12 141	853	5 631	74 236
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(15 283)
Прибыль за отчетный период	47 981	12 141	853	5 631	58 953



23 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 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	317 555	35 773	64 078	-	417 406
Операционные расходы	(218 695)	(13 763)	(63 498)	17 279	(278 677)
в том числе износ и амортизация	(81 075)	(5 925)	(16)	19 416	(67 600)
Операционная прибыль	98 860	22 010	580	17 279	138 729
Финансовые доходы	-	-	-	-	180 538
Финансовые расходы	-	-	-	-	(163 703)
Доход от выбытия дочерних компаний	-	-	-	-	998
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	11 265
Прибыль до налогообложения	98 860	22 010	580	17 279	167 827
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(33 306)
Прибыль за отчетный период	98 860	22 010	580	17 279	134 521

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	144 002	17 373	44 192	-	205 567
Операционные расходы	(96 746)	(6 835)	(42 012)	4 592	(141 001)
в том числе износ и амортизация	(37 505)	(2 251)	(12)	10 215	(29 553)
Операционная прибыль	47 256	10 538	2 180	4 592	64 566
Финансовые доходы	-	-	-	-	122 491
Финансовые расходы	-	-	-	-	(118 172)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	1 916
Прибыль до налогообложения	47 256	10 538	2 180	4 592	70 801
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(14 414)
Прибыль за отчетный период	47 256	10 538	2 180	4 592	56 387

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	289 814	32 841	87 015	(2 626)	407 044
Операционные расходы	(187 047)	(13 961)	(82 443)	14 149	(269 302)
в том числе износ и амортизация	(74 699)	(4 380)	(24)	19 950	(59 153)
Операционная прибыль	102 767	18 880	4 572	11 523	137 742
Финансовые доходы	-	-	-	-	367 091
Финансовые расходы	-	-	-	-	(360 825)
Доля в прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	-	-	-	-	3 359
Прибыль до налогообложения	102 767	18 880	4 572	11 523	147 367
Расходы по налогу на прибыль	-	-	-	-	(27 592)
Прибыль за отчетный период	102 767	18 880	4 572	11 523	119 775



23 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Корректирующие статьи по расходам сегмента в размере 17 279 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 14 149 млн. рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2016	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016	Три месяца, закончившихся 30 июня 2015	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015
Исключение эффекта переоценки по РСБУ и инфляционная поправка основных средств согласно требованиям МСФО 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»	(9 043)	(18 940)	(9 899)	(18 786)
Пенсионные обязательства	533	1 261	968	1 849
Обязательства по будущим выплатам	2 024	1 147	722	490
Прочие	855	(747)	3 617	2 298
Итого корректирующие статьи по расходам сегмента	(5 631)	(17 279)	(4 592)	(14 149)

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

Информация о распределении выручки по стране происхождения покупателей:

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2016	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016	Три месяца, закончившихся 30 июня 2015	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015
Российская Федерация	173 941	342 533	164 290	321 462
Китай	33 124	61 776	36 432	74 254
Прочие страны	6 336	13 097	4 845	11 328
Итого	213 401	417 406	205 567	407 044

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 июня 2016	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016	Три месяца, закончившихся 30 июня 2015	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015
Компании, контролируемые государством	81 079	159 693	71 477	142 357
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	33 124	61 776	36 432	74 254
ОАО «Сургутнефтегаз»	26 997	53 330	24 493	48 901
ПАО «ЛУКОЙЛ»	21 347	42 300	21 122	41 976
Итого	162 547	317 099	153 524	307 488

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

24 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В июле 2016 года ПАО «Транснефть» путем открытой подписки разместило неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя на общую сумму 10 млрд. рублей и ставкой купона 9,65%.

В августе 2016 года ПАО «Транснефть» путем открытой подписки разместило неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя на общую сумму 15 млрд. рублей и ставкой купона 9,45%.

Денежные средства от выпущенных облигаций направлены на частичное досрочное погашение кредита Банка развития Китая.

Прошнуровано, сброшюровано
и скреплено печатью 23
(двадцать три) листа.

19/04/2009

Ким А.А.
Директор АО «КПМГ»

