



ТРАНСНЕФТЬ

**СОКРАЩЕННАЯ
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ
ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ
(НЕАУДИРОВАНО)**

**ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ
30 ИЮНЯ 2019 ГОДА**



СОДЕРЖАНИЕ

страница

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации	3
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении	5
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств	7
Сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности:	9
1. Характер хозяйственной деятельности	
2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации	9
3. Основа представления информации	
4. Краткое описание основных принципов учетной политики	10
5. Нематериальные активы	12
6. Основные средства	13
7. Выбытие дочерних компаний	
8. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	15
9. Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости	16
10. Запасы	17
11. Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	
12. Денежные средства и их эквиваленты	18
13. Капитал и дивиденды	
14. Кредиты и займы	19
15. Отложенные налоговые обязательства и расходы по налогу на прибыль	
16. Резервы предстоящих расходов и платежей	20
17. Кредиторская задолженность и прочие обязательства	
18. Выручка	21
19. Операционные расходы без учета износа и амортизации	23
20. Финансовые доходы и финансовые расходы	
21. Условные обязательства и другие риски	24
22. Связанные стороны	24
23. Информация по сегментам	26



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 независимых аудиторов по обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров
ПАО «Транснефть»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении ПАО «Транснефть» (далее «Компания») и его дочерних обществ (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 июня 2019 года, соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, и соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных отчетов об изменениях в капитале и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, а также примечаний к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (далее «сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». 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.

Проверяемое лицо: ПАО «Транснефть».

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700049486.

Москва, Россия.

Аудиторская организация: 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.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700125628.

Член Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603053203.



ПАО «Транснефть»

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Страница 2

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация по состоянию на 30 июня 2019 года и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Вахидов Н.У.

Акционерное общество «КПМГ»

Москва, Россия

28 августа 2019 года



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
(НЕАУДИРОВАНО) НА 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2019	31 декабря 2018
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	5	59 540	160 318
Основные средства	6	2 512 443	2 477 126
Активы в форме права пользования	4	98 737	-
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании		115 484	119 198
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	8	4 086	4 833
Дебиторская задолженность и предоплата, активы по НДС	11	3 878	3 741
Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости	9	16 170	17 466
Итого внеоборотных активов		2 810 338	2 782 682
Оборотные активы			
Запасы	10	38 453	36 383
Дебиторская задолженность и предоплата	11	36 185	36 714
Активы по НДС		49 803	42 313
Предоплата по текущему налогу на прибыль		1 795	3 225
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	8	64 625	60 407
Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости	9	152 426	126 177
Денежные средства и их эквиваленты	12	143 690	101 852
Итого оборотных активов		486 977	407 071
Итого активов		3 297 315	3 189 753
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал		308	308
Эмиссионный доход		93 592	93 592
Резерв, связанный с присоединением		(6 072)	(6 072)
Нераспределенная прибыль	13	1 967 477	1 943 965
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Транснефть»		2 055 305	2 031 793
Доля неконтролирующих акционеров		32 199	32 874
Итого капитала		2 087 504	2 064 667
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	14	577 609	574 452
Отложенные налоговые обязательства	15	59 216	67 015
Резервы предстоящих расходов и платежей	16	135 652	125 447
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	17	87 142	63 419
Итого долгосрочных обязательств		859 619	830 333
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	14	100 230	98 540
Резервы предстоящих расходов и платежей	16	26 165	43 317
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	17	223 060	152 462
Текущие обязательства по налогу на прибыль		737	434
Итого краткосрочных обязательств		350 192	294 753
Итого обязательств		1 209 811	1 125 086
Итого капитала и обязательств		3 297 315	3 189 753

Утвержден 28 августа 2019 года:



Президент

Примечания на страницах 9-28 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ
СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Три месяца, закончившихся 30 июня 2019	Три месяца, закончившихся 30 июня 2018	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018
Выручка	18	260 186	238 067	520 284	463 306
Операционные расходы без учета износа и амортизации	19	(142 024)	(137 058)	(272 571)	(254 980)
Операционная прибыль без учета износа и амортизации		118 162	101 009	247 713	208 326
Износ и амортизация		(50 020)	(43 364)	(105 372)	(86 960)
Операционная прибыль		68 142	57 645	142 341	121 366
Прочие доходы	7	16 090	327	18 454	3 918
Доля в прибыли/(убытке) зависимых и совместно контролируемых компаний		(2 436)	(1 790)	2 258	(33)
Прибыль до налогообложения и доходов/(расходов) от финансовой деятельности		81 796	56 182	163 053	125 251
Финансовые доходы	20	11 933	31 208	26 039	55 229
Финансовые расходы	20	(19 864)	(31 075)	(47 046)	(64 818)
Прибыль до налогообложения		73 865	56 315	142 046	115 662
Расходы по налогу на прибыль	15	(14 994)	(11 236)	(29 318)	(23 592)
Прибыль за отчетный период		58 871	45 079	112 728	92 070
Прочий совокупный (расход)/доход после налогообложения					
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль		(447)	1 073	(1 544)	1 082
<i>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка за вычетом налога на прибыль</i>		<i>(447)</i>	<i>1 073</i>	<i>(1 544)</i>	<i>1 082</i>
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	16	(2 819)	88	(3 198)	(1 111)
<i>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка, за вычетом налога на прибыль</i>		<i>(2 819)</i>	<i>88</i>	<i>(3 198)</i>	<i>(1 111)</i>
Итого прочий совокупный (расход)/доход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(3 266)	1 161	(4 742)	(29)
Общий совокупный доход за отчетный период		55 605	46 240	107 986	92 041
Участие в прибыли					
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		55 769	45 116	105 847	92 145
Доля неконтролирующих акционеров		3 102	(37)	6 881	(75)
Участие в общем совокупном доходе					
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		52 504	46 277	101 109	92 116
Доля неконтролирующих акционеров		3 101	(37)	6 877	(75)

Примечания на страницах 9-28 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Денежные поступления от заказчиков		539 280	493 940
Денежные средства, уплаченные поставщикам, работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(375 692)	(337 166)
Погашение обязательств по аренде		(1 601)	-
Проценты уплаченные		(24 111)	(20 412)
Налог на прибыль уплаченный		(30 799)	(19 512)
Возврат страховых взносов, НДС и других налогов из бюджета		53 899	44 712
Прочее использование денежных средств в операционной деятельности		(3 216)	(3 176)
Чистая сумма денежных средств, полученных от операционной деятельности		157 760	158 386
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(126 883)	(126 657)
Поступления от продажи основных средств		1 908	309
Проценты полученные		9 445	11 885
Приобретение долговых ценных бумаг и размещение средств на депозитах		(121 309)	(259 629)
Продажа долговых ценных бумаг и закрытие депозитов		93 862	232 541
Продажа дочерних компаний за вычетом имевшихся у них денежных средств	7	35 143	-
Размещение средств на счёте эскроу	7	(12 800)	-
Поступление денежных средств в результате изменений в структуре Группы		-	5 353
Приобретение доли в зависимых и совместно контролируемых компаниях		-	(155)
Дивиденды полученные и прочие поступления от зависимых и совместно контролируемых компаний		2 455	1 196
Возврат и выдача займов		734	(1 673)
Прочее использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(29)	(106)
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(117 474)	(136 936)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Погашение кредитов и займов		(6 496)	(166 192)
Привлечение кредитов и займов		14 559	243 015
Дивиденды, выплаченные неконтролирующей доле		(1 900)	-
Погашение обязательств по аренде		(933)	-
Прочее использование денежных средств в финансовой деятельности		(7)	(16)
Чистая сумма денежных средств, полученных от финансовой деятельности		5 223	76 807
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса		(3 671)	11 655
Чистое увеличение величины денежных средств и их эквивалентов		41 838	109 912
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	12	101 852	76 162
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	12	143 690	186 074

Примечания на страницах 9-28 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»
СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
(НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Доля акционеров ПАО «Транснефть»					Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитала
	Прим.	Акционерный капитал	Эмиссионный доход	Резерв, связанный с присоединением	Нераспределенная прибыль			
Остаток на 1 января 2018		308	58 544	(13 080)	1 775 324	1 821 096	1 776	1 822 872
Прибыль за отчетный период		-	-	-	92 145	92 145	(75)	92 070
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль		-	-	-	(1 111)	(1 111)	-	(1 111)
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль		-	-	-	1 082	1 082	-	1 082
Общий совокупный доход за отчетный период		-	-	-	92 116	92 116	(75)	92 041
Операции с собственниками и изменения долей владения								
Объединение компаний под общим контролем		-	35 048	7 008	-	42 056	-	42 056
Дивиденды	13	-	-	-	(54 927)	(54 927)	-	(54 927)
Итого операции с собственниками и изменения долей владения		-	35 048	7 008	(54 927)	(12 871)	-	(12 871)
Остаток на 30 июня 2018		308	93 592	(6 072)	1 812 513	1 900 341	1 701	1 902 042
Остаток на 1 января 2019		308	93 592	(6 072)	1 943 965	2 031 793	32 874	2 064 667
Прибыль за отчетный период		-	-	-	105 847	105 847	6 881	112 728
Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль		-	-	-	(3 198)	(3 198)	-	(3 198)
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль		-	-	-	(1 540)	(1 540)	(4)	(1 544)
Общий совокупный доход за отчетный период		-	-	-	101 109	101 109	6 877	107 986
Операции с собственниками и изменения долей владения								
Выбытие дочерних компаний	7	-	-	-	-	-	(4 041)	(4 041)
Дивиденды	13	-	-	-	(77 597)	(77 597)	(3 511)	(81 108)
Итого операции с собственниками и изменения долей владения		-	-	-	(77 597)	(77 597)	(7 552)	(85 149)
Остаток на 30 июня 2019		308	93 592	(6 072)	1 967 477	2 055 305	32 199	2 087 504

Примечания на страницах 9-28 являются неотъемлемой частью данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности



1 ХАРАКТЕР ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Публичное акционерное общество «Транснефть» (в дальнейшем именуемое также «Компания») 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, в Единый государственный реестр юридических лиц была внесена запись об изменении наименования Компании на Публичное акционерное общество «Транснефть» (ПАО «Транснефть»).

Компания и ее дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2019 года располагают находящейся на территории Российской Федерации системой нефтепроводов протяженностью 51 521 км и находящейся на территории Российской Федерации, Республики Беларусь и Республики Казахстан связанной системой нефтепродуктопроводов общей протяженностью 16 718 км. Зависимая компания ООО «ЛатРосТранс» располагает находящейся на территории Латвийской Республики системой нефтепродуктопроводов, связанной с общей системой.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа транспортировала 235,2 млн тонн сырой нефти на внутренний и экспортный рынки (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года – 235,3 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 2019 года, составил 19,1 млн тонн (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года – 19,7 млн тонн).

В сентябре 2018 года Группа получила контроль над ПАО «НМТП». ПАО «НМТП» и его дочерние компании созданы и осуществляют свою деятельность преимущественно на территории Российской Федерации, основным направлением их деятельности является оказание стивидорных и дополнительных услуг порта, а также обслуживание морских судов.

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. В связи с тем, что правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться и изменяться, существует риск неоднозначного толкования их требований.

Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц, включая Компанию, со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки и других стран, а также ответные санкции, введенные Правительством Российской Федерации, привели к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, 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 сокращенная консолидированная промежуточная 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 сокращенная консолидированная промежуточная 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 2018 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Отдельные сравнительные показатели были приведены в соответствии с форматом представления данных в текущем отчетном периоде с целью обеспечения сопоставимости.

Функциональной валютой каждой компании Группы, включенной в сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность, является валюта первичной экономической среды, в которой компания осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и ее основных дочерних обществ, 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 63,0756 и 69,4706 на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.



4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и изменений в стандартах, вступивших в силу 1 января 2019 года.

Данные изменения будут также отражены в консолидированной финансовой отчетности Группы за год, заканчивающийся 31 декабря 2019 года.

МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям»

Группа применила изменения в МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям», вступающие в силу с 1 января 2019 года, перспективно. Сравнительные данные за предыдущие периоды не пересчитывались.

Начиная с 1 января 2019 года, капитализируемая сумма затрат по заимствованиям определяется путем умножения средневзвешенного значения процентной ставки по заимствованиям применительно ко всем займам и кредитам Группы, остающимся непогашенными в течение отчетного периода, а также обязательствам, признанным в соответствии с МСФО (IFRS) 16 «Аренда», на сумму затрат Группы на квалифицируемые активы.

В соответствии с изменениями в МСФО (IAS) 23 Группа исключает из данного расчета сумму затрат по заимствованиям применительно к займам, полученным специально для приобретения, строительства или производства квалифицируемого актива, до завершения практически всех работ, необходимых для подготовки этого актива к использованию по назначению или продаже.

В случаях, когда средства заимствованы для приобретения квалифицируемого актива, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Затраты по займам включают курсовые разницы, возникающие в результате привлечения займов в иностранной валюте, в той мере, в какой они компенсируют снижение затрат на выплату процентов. Курсовые разницы, возникающие в результате привлечения займов в иностранной валюте, капитализируются в стоимости инвестиционных активов в части, не превышающей разницы между расходами по выплате процентов, которые могли бы быть понесены для аналогичных займов, привлеченных Группой и номинированных в российских рублях, и фактическими расходами Группы по выплате процентов по таким займам.

Курсовые разницы, подлежащие капитализации, рассчитываются исходя из ставки по аналогичным займам, номинированным в функциональной валюте Группы. Расчет курсовых разниц, подлежащих капитализации, производится нарастающим итогом с начала года.

Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда активы готовы для использования или продажи.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

МСФО (IFRS) 16 ввел единую модель учета арендаторами договоров аренды, предполагающую их отражение на балансе арендатора. В результате Группа, как арендатор, признала активы в форме права пользования, представляющие собой право использовать базовые активы, и обязательства по аренде, представляющие собой обязанности осуществлять арендные платежи. Для арендодателей правила учета в целом сохранились – они продолжают классифицировать аренду на финансовую и операционную.

В соответствии с МСФО (IFRS) 16 договор в целом или его отдельные компоненты являются договором аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода в обмен на возмещение.

МСФО (IFRS) 16 заменил существующее руководство в отношении аренды, в том числе МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды».

Группа применила МСФО (IFRS) 16 «Аренда» с использованием модифицированного ретроспективного подхода с отражением кумулятивного эффекта от первоначального применения данного стандарта на 1 января 2019 года. Соответственно сравнительная информация за 2018 год не была пересчитана и представлена по МСФО (IAS) 17.



4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

На дату первоначального применения для аренды, ранее классифицированной как операционная аренда с применением МСФО (IAS) 17 Группа признала:

- обязательства по аренде, по приведенной стоимости оставшихся арендных платежей, дисконтированных с использованием ставок привлечения дополнительных заемных средств Группой, которые на дату первоначального применения в зависимости от срока заимствований варьировались в диапазоне от 7,5% до 9,0%;
- активы в форме права пользования по величине, равной обязательству по аренде, с корректировкой на величину заранее осуществленных или начисленных арендных платежей в связи с такой арендой, которая признана в отчете о финансовом положении непосредственно до даты первоначального применения.

Группа использовала следующие упрощения практического характера при ретроспективном применении настоящего стандарта в отношении аренды, ранее классифицированной как операционная аренда с применением МСФО (IAS) 17:

- не применяла требования нового стандарта в отношении договоров аренды, срок аренды в которых истекает в течение 12 месяцев с даты первоначального применения;
- не применяла требования нового стандарта в отношении договоров аренды, в которых базовый актив имеет низкую стоимость.

Группа будет признавать арендные платежи по указанным выше договорам в качестве расхода линейным методом в течение срока договоров аренды.

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды.

Первоначально актив в форме права пользования признается по себестоимости, а в последующем за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения с корректировкой на переоценку обязательства по аренде.

На дату начала аренды Группа признает обязательство по аренде по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату, дисконтированные с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, если такая ставка может быть легко определена, или, если такая ставка не может быть легко определена, Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств. В основном, Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств.

При последующей оценке обязательство по аренде увеличивается на сумму процентов, начисленных по обязательству по аренде и уменьшается на сумму осуществленных арендных платежей. Также обязательство по аренде переоценивается при изменении будущих арендных платежей в результате изменения индекса или ставки, используемых для определения таких платежей, при изменении сумм, которые, как ожидается, будут уплачены в рамках гарантии ликвидационной стоимости, или, если это применимо, при изменении оценки исполнит ли Группа опцион на продление или прекращение аренды, или не исполнит опцион на продление или прекращение аренды.

В ряде договоров аренды, где Группа выступает в качестве арендатора, Группа применила суждение для определения срока аренды, принимая во внимание всю совокупность применимых факторов, включая экономические стимулы по продлению.

Переменные арендные платежи, которые не зависят от рыночных индексов или ставок и которые могут быть скорректированы в течение срока аренды, в том числе арендные платежи в пользу государства, основанные на кадастровой стоимости земли, учитываются Группой в качестве операционных расходов, а соответствующие платежи отражаются по операционной деятельности.



4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Влияние применения МСФО (IFRS) 16 на сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность Группы на 1 января 2019 года, представлено в таблице ниже:

	Представлено на 31 декабря 2018	Эффект применения МСФО (IFRS) 16 в отношении:			Представлено на 1 января 2019 года
		операционной аренды по МСФО (IAS) 17	финансовой аренды по МСФО (IAS) 17	нематериальных активов по МСФО (IFRS) 3	
Нематериальные активы	160 318	-	-	(86 122)	74 196
Основные средства	2 477 126	-	(1 736)	-	2 475 390
Активы в форме права пользования	-	21 185	1 736	86 122	109 043
Дебиторская задолженность и предоплата	36 714	(80)	-	-	36 634
Обязательства по аренде	-	(21 311)	(906)	-	(22 217)
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	(152 462)	206	906	-	(151 350)

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

5 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Прим.	Гудвил	Права аренды	Прочие, включая предоплату	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018		52 972	86 122	21 224	160 318
Первоначальная стоимость		52 972	86 447	26 681	166 100
Накопленные амортизация и убытки от обесценения		-	(325)	(5 457)	(5 782)
Поправка на первоначальное применение МСФО (IFRS) 16	4				
Первоначальная стоимость		-	(86 447)	-	(86 447)
Накопленные амортизация и убытки от обесценения		-	325	-	325
Остаточная стоимость на 1 января 2019		52 972	-	21 224	74 196
Амортизация		-	-	(2 010)	(2 010)
Поступления (включая предоплату)		-	-	202	202
Выбытие дочерней компании	7	(12 632)	-	-	(12 632)
Выбытия: первоначальная стоимость		-	-	(367)	(367)
Выбытия: накопленные амортизация и убытки от обесценения		-	-	151	151
Остаточная стоимость на 30 июня 2019		40 340	-	19 200	59 540
Первоначальная стоимость		40 340	-	26 516	66 856
Накопленные амортизация и убытки от обесценения		-	-	(7 316)	(7 316)



6 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земля и здания	Трубопроводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов	Объекты незавершенного строительства, включая предоплату	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018	211 473	944 676	797 799	135 055	388 123	2 477 126
Первоначальная стоимость	280 112	1 497 989	1 514 535	135 055	388 123	3 815 814
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(68 639)	(553 313)	(716 736)	-	-	(1 338 688)
Поправка на первоначальное применение МСФО (IFRS) 16 (Примечание 4)						
Первоначальная стоимость	-	-	(1 782)	-	-	(1 782)
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	-	-	46	-	-	46
Остаточная стоимость на 1 января 2019	211 473	944 676	796 063	135 055	388 123	2 475 390
Амортизация	(5 632)	(27 525)	(71 091)	-	-	(104 248)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	1 170	146 116	147 286
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	92 844	1 457	34 393	-	(128 694)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж (Примечание 16)	-	(792)	-	-	-	(792)
Выбытие дочерней компании: первоначальная стоимость (Примечание 7)	(2 424)	-	(1 393)	-	(14)	(3 831)
Выбытие дочерней компании: накопленная амортизация (Примечание 7)	8	-	108	-	-	116
Выбытия: первоначальная стоимость	(453)	(433)	(5 113)	(252)	(40)	(6 291)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	128	381	4 304	-	-	4 813
Остаточная стоимость на 30 июня 2019	295 944	917 764	757 271	135 973	405 491	2 512 443
Первоначальная стоимость	370 079	1 498 221	1 540 640	135 973	405 491	3 950 404
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(74 135)	(580 457)	(783 369)	-	-	(1 437 961)



6 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Земля и здания	Трубопроводы и резервуары	Машины и оборудование	Запасы нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов	Объекты незавершенного строительства, включая предоплату	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017	162 366	911 460	704 542	126 837	363 458	2 268 663
Первоначальная стоимость	222 879	1 413 725	1 315 052	126 837	363 458	3 441 951
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(60 513)	(502 265)	(610 510)	-	-	(1 173 288)
Поправка на первоначальное применение IFRS 15	-	-	-	-	5 450	5 450
Остаточная стоимость на 1 января 2018	162 366	911 460	704 542	126 837	368 908	2 274 113
Амортизация	(4 293)	(25 949)	(56 999)	-	-	(87 241)
Поступления (включая предоплату)	-	-	-	4 780	127 699	132 479
Перевод объектов незавершенного строительства в основные средства	3 364	8 470	36 590	-	(48 424)	-
Чистое изменение резерва на демонтаж (Примечание 16)	-	(666)	-	-	-	(666)
Выбытия: первоначальная стоимость	(371)	(1 500)	(3 707)	(613)	-	(6 191)
Выбытия: накопленные амортизация и резерв под обесценение	322	1 440	3 759	-	-	5 521
Остаточная стоимость на 30 июня 2018	161 388	893 255	684 185	131 004	448 183	2 318 015
Первоначальная стоимость	225 872	1 420 029	1 347 935	131 004	448 183	3 573 023
Накопленные амортизация и резерв под обесценение	(64 484)	(526 774)	(663 750)	-	-	(1 255 008)

В стоимостном выражении запасы сырой нефти и нефтепродуктов в системе трубопроводов на 30 июня 2019 года составляют 104 600 млн рублей и 31 373 млн рублей соответственно (на 30 июня 2018 года 103 768 млн рублей и 27 236 млн рублей соответственно).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, сумма капитализированных затрат по займам в стоимости объектов незавершенного строительства составила 15 066 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года – 4 408 млн рублей), в том числе сумма процентов, подлежащих капитализации, составила 15 066 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года – 4 003 млн рублей) (Примечание 20).

Средневзвешенная годовая ставка капитализации, использованная для расчета суммы капитализируемых расходов по займам на общие цели, составила 8,65% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (8,75% - за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года).



7 ВЫБЫТИЕ ДОЧЕРНИХ КОМПАНИЙ

В апреле 2019 года Группа продала 99,9968% доли дочерней компании ООО «НЗТ», осуществляющую перевалку зерновых и масличных культур. Сумма сделки составила 35 758 млн рублей. В связи с тем, что ООО «НЗТ» в составе сегмента *Стивидорные услуги, дополнительные услуги порта и услуги флота* не представляет собой отдельный значительный вид бизнеса, результаты его деятельности не представлены как прекращающаяся деятельность. Превышение суммы сделки над стоимостью выбывающих чистых активов с учетом доли неконтролирующих акционеров составило 16 192 млн рублей и отражено по строке Прочие доходы в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Активы и обязательства ООО «НЗТ» на дату выбытия представлены в таблице ниже:

	Балансовая стоимость на дату выбытия
Гудвил	12 632
Активы в форме права пользования	8 568
Основные средства	3 715
Денежные средства и их эквиваленты	615
Прочие активы	193
Итого активы	25 723
Отложенные налоговые обязательства	(1 942)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(173)
Итого обязательства	(2 115)
Чистые активы и обязательства	23 608
Возмещение, полученное денежными средствами	35 758
Выбывшая сумма денежных средств и их эквивалентов	(615)
Чистый приток денежных средств	35 143

В рамках сделки по продаже ООО «НЗТ» с целью подтверждения выполнения условий договора часть полученного денежными средствами возмещения в сумме 12 800 млн рублей размещена на счете эскроу в контролируемом государством банке и недоступна для использования до января 2020 года.

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

Ниже приведен анализ финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, в разрезе уровней иерархии справедливой стоимости.

Финансовый инструмент	30 июня 2019	31 декабря 2018
Уровень 1		
Корпоративные облигации	24 528	19 074
Муниципальные облигации	130	138
Облигации федерального займа РФ (ОФЗ)	26 931	32 399
	51 589	51 611
Уровень 2		
Корпоративные облигации	12 761	8 513
	12 761	8 513
	64 350	60 124

Финансовые активы, указанные выше, представляют собой финансовые инструменты, предназначенные для торговли, и не являются ни просроченными, ни обесцененными.

Эмитентами указанных выше облигаций на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года в основном являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (89% и 95% соответственно).

Процентные ставки по имеющимся у Группы облигациям на 30 июня 2019 года находились в диапазоне от 2,5% до 10,3% (на 31 декабря 2018 года – в диапазоне от 3,0% до 9,9%). Для облигаций, эмитентами которых являлись организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства, диапазон процентных ставок на 30 июня 2019 года составил от 2,5% до 10,3% (на 31 декабря 2018 года – в диапазоне от 3,0% до 9,9%).

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



8 **ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ОЦЕНИВАЕМЫЕ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ, ИЗМЕНЕНИЯ КОТОРОЙ ОТРАЖАЮТСЯ В СОСТАВЕ ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Уровень 3		30 июня 2019		
	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления	Балансовая стоимость
Долгосрчные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	Декабрь 2021	Российский рубль	3 835	3 835
Долевые ценные бумаги			-	251
Итого долгосрчные финансовые активы				4 086
Краткосрчные финансовые активы				
	В течение года с отчетной даты			
Займы связанным сторонам		Российский рубль	380	275
Итого краткосрчные финансовые активы				275
				4 361

Справедливая стоимость займов связанным сторонам рассчитана на основе ожидаемых денежных потоков с применением среднерыночных процентных ставок по банковским кредитам на сопоставимый срок и в аналогичной валюте. При увеличении/(уменьшении) процентных ставок на 1% и при неизменности прочих исходных данных справедливая стоимость указанных займов на отчетную дату (уменьшилась)/увеличилась бы на 10 млн рублей и 11 млн рублей соответственно.

Уровень 3		31 декабря 2018		
	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления	Балансовая стоимость
Долгосрчные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	Декабрь 2021	Российский рубль	4 571	4 582
Долевые ценные бумаги			-	251
Итого долгосрчные финансовые активы				4 833
Краткосрчные финансовые активы				
	В течение года с отчетной даты			
Займы связанным сторонам		Российский рубль	411	283
Итого краткосрчные финансовые активы				283
				5 116

9 **ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПО АМОРТИЗИРОВАННОЙ СТОИМОСТИ**

По состоянию на 30 июня 2019 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрчные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	Соглашение сторон	Доллар США	2 931	3 755
Депозитные вклады	Август 2021	Доллар США	12 505	12 413
Прочие финансовые активы	-	Российский рубль	2	2
			15 438	16 170
Краткосрчные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	В течение года с отчетной даты	Доллар США	3 656	4 024
Еврооблигации	В течение года с отчетной даты	Доллар США	111	113
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Доллар США	104 439	101 858
		Российский рубль	31 480	32 385
		Прочие	1 138	1 142
Денежные средства, размещенные на счёте эскроу (Примечание 7)	Январь 2020	Российский рубль	12 800	12 904
			153 624	152 426



9 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПО АМОРТИЗИРОВАННОЙ СТОИМОСТИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 декабря 2018 года:

Вид актива	Срок погашения	Денежная единица	Сумма на дату предоставления (покупки)	Балансовая стоимость
Долгосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	Соглашение сторон	Доллар США	2 931	4 133
Депозитные вклады	Август 2021	Доллар США	12 505	13 331
Прочие финансовые активы	-	Российский рубль	2	2
			15 438	17 466
Краткосрочные финансовые активы				
Займы связанным сторонам	В течение года с отчетной даты	Доллар США	5 166	7 233
Еврооблигации	В течение года с отчетной даты	Доллар США	111	124
Депозитные вклады	В течение года с отчетной даты	Доллар США	80 617	83 853
		Российский рубль	33 181	33 784
		Прочие	1 138	1 183
			120 213	126 177

На 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года большая часть депозитов (96% и 97% 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 2019 года находились в диапазоне от 1,5% до 8,8% (на 31 декабря 2018 года – в диапазоне от 2,5% до 8,8%). Для депозитов, размещенных в банках, контролируемых или находящихся под существенным контролем государства, диапазон процентных ставок на 30 июня 2019 года составил от 1,6% до 8,8% (на 31 декабря 2018 года – от 2,5% до 8,8%).

Эмитентами еврооблигаций на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года в основном являются организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства (92% и 93% соответственно).

Процентные ставки по имеющимся у Группы еврооблигациям на 30 июня 2019 года находились в диапазоне от 3,9% до 6,6% (на 31 декабря 2018 года – в диапазоне от 3,9% до 6,6%). Для еврооблигаций, эмитентами которых являлись организации, контролируемые или находящиеся под существенным влиянием государства, диапазон процентных ставок на 30 июня 2019 года составил от 3,9% до 6,6% (на 31 декабря 2018 года – в диапазоне от 3,9% до 6,6%).

10 ЗАПАСЫ

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Материалы и запасные части	27 559	25 753
Товары для перепродажи	10 894	10 630
	38 453	36 383

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 670 млн рублей на 30 июня 2019 года (по состоянию на 31 декабря 2018 года – 767 млн рублей). Материалы используются, в основном, для ремонта и поддержания надлежащего технического состояния трубопроводного оборудования.



11 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА, АКТИВЫ ПО НДС

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Долгосрочная дебиторская задолженность		
<i>Финансовые активы</i>		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	3 876	3 740
<i>Нефинансовые активы</i>		
Долгосрочный НДС	2	1
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	3 878	3 741
Краткосрочная дебиторская задолженность		
<i>Финансовые активы</i>		
Торговая дебиторская задолженность	23 394	27 773
Прочая дебиторская задолженность	48 504	47 994
Минус: резерв под обесценение	(47 529)	(48 462)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской задолженности	24 369	27 305
<i>Нефинансовые активы</i>		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская задолженность	11 816	9 409
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	36 185	36 714

12 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Остаток в российских рублях	109 695	67 598
Остаток в долларах США	26 659	33 392
Остаток в евро	7 115	698
Остаток в других валютах	221	164
	143 690	101 852

Группа проводит отбор банковских организаций на оказание финансовых услуг в соответствии с внутренними нормативными документами, устанавливающими минимальные требования к их финансовому состоянию и рейтингам, а также порядок определения лимитов на операции с ними. На 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года большая часть денежных средств (81% и 89% соответственно) размещена в банках, контролируемых или находящихся под существенным влиянием государства.

13 КАПИТАЛ И ДИВИДЕНДЫ

В июне 2019 года на годовом общем собрании акционеров Компании принято решение о выплате дивидендов за 2018 год:

	Количество, штук	Рублей на акцию	Всего, млн рублей
Обыкновенные акции	5 694 468	10 705,95	60 965
Привилегированные акции*	1 554 875	10 705,95	16 646
	7 249 343	10 705,95	77 611

*Включая собственные выкупленные акции

Дивиденды выплачены в августе 2019 года.

В июне 2018 года на годовом общем собрании акционеров Компании принято решение о выплате дивидендов за 2017 год (без учета промежуточных дивидендов по результатам первого полугодия 2017 года):

	Количество, штук	Рублей на акцию	Всего, млн рублей
Обыкновенные акции	5 694 468	7 578,27	43 154
Привилегированные акции*	1 554 875	7 578,27	11 783
	7 249 343	7 578,27	54 937

*Включая собственные выкупленные акции

Дивиденды выплачены в июле - августе 2018 года.



13 КАПИТАЛ И ДИВИДЕНДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В августе 2017 года на внеочередном общем собрании акционеров Компании принято решение о выплате промежуточных дивидендов по результатам первого полугодия 2017 года:

	Количество, штук	Рублей на акцию	Всего, млн рублей
Обыкновенные акции	5 568 748	3 875,49	21 582
Привилегированные акции*	1 554 875	3 875,49	6 026
	7 123 623	3 875,49	27 608

*Включая собственные выкупленные акции

Промежуточные дивиденды выплачены в октябре 2017 года.

14 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Кредиты и займы	677 839	672 992
За вычетом: краткосрочных кредитов и займов, текущей доли долгосрочных кредитов и займов	(100 230)	(98 540)
	577 609	574 452
Срок погашения долгосрочных кредитов и займов:		
от одного года до пяти лет	276 182	225 024
более пяти лет	301 427	349 428

Справедливая стоимость кредитов и займов представлена в таблице ниже:

Виды кредитов и займов	Год погашения	Денежная единица	Процентная ставка	30 июня 2019		31 декабря 2018	
				Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
Корпоративные облигации	2019	Российский рубль	Фиксированная	64 176	64 693	60 670	62 459
Биржевые облигации*	2020 - 2025	Российский рубль	Фиксированная	245 737	252 246	231 213	233 185
Прочие кредиты	2023	Доллар США	Плавающая, в зависимости от LIBOR	56 385	57 795	69 070	71 384
Прочие займы	2019	Доллар США	Фиксированная	9 646	9 646	10 410	10 410
Прочие кредиты и займы	2019-2028	Российский рубль	Фиксированная	301 895	297 733	301 629	290 337

* По отдельным облигациям предусмотрена оферта досрочного приобретения в установленные эмиссионной документацией сроки, на общую сумму 51 000 млн рублей, со сроком погашения в апреле 2026 года, в августе 2026 года, в апреле 2027 года, но с возможностью досрочного погашения по требованию держателей облигаций или по усмотрению эмитента в апреле 2021 года, в сентябре 2022 года, в апреле 2024 года соответственно.

По состоянию на 30 июня 2019 года и 31 декабря 2018 года все кредиты и займы Группы необеспеченные.



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 сокращенной консолидированной промежуточной 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 2019	31 декабря 2018
Пенсионные обязательства	116 637	107 867
Резерв на демонтаж основных средств	6 747	6 770
Прочие резервы	12 268	10 810
Итого долгосрочная часть резервов предстоящих расходов и платежей	135 652	125 447
Пенсионные обязательства	3 168	3 005
Резерв на демонтаж основных средств	1 139	1 278
Резерв по выплатам работникам	18 224	36 936
Прочие резервы	3 634	2 098
Итого краткосрочная часть резервов предстоящих расходов и платежей	26 165	43 317

Помимо взносов в Государственный пенсионный фонд Группа финансирует дополнительный пенсионный план с установленными выплатами, который предусматривает возможность регулярной пожизненной её выплаты участникам корпоративной негосударственной пенсии. Корпоративная негосударственная пенсия назначается большей части работников Группы, имеющим непрерывный стаж работы в Группе не менее пяти лет, и рассчитывается, исходя из выслуги лет, размера оклада работника на момент назначения пенсии и наград, полученных за период работы в Группе. 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

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Долгосрочное обязательства по аренде	17 894	-
Прочая кредиторская задолженность	896	1 419
Итого финансовая кредиторская задолженность	18 790	1 419
Обязательства по договору	68 352	62 000
Итого долгосрочная кредиторская задолженность	87 142	63 419
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	49 254	52 544
Краткосрочное обязательства по аренде	4 014	-
Задолженность по дивидендам	77 596	-
Дивиденды, начисленные неконтролирующей доле	3 585	1 802
Прочая кредиторская задолженность	13 864	12 055
Итого финансовая кредиторская задолженность	148 313	66 401
Обязательства по договору	46 868	59 719
НДС к уплате	18 446	16 530
Прочие налоги к уплате	9 433	9 812
Итого краткосрочная кредиторская задолженность	223 060	152 462



18 ВЫРУЧКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Три месяца, закончившихся 30 июня 2018	Отчетные сегменты				Итого
	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефтепродуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Корректи- рующие статьи	
Географические рынки					
Российская Федерация	167 476	19 592	1 098	(4 980)	183 186
Китай	-	-	48 538	-	48 538
Прочие страны	6 343	-	-	-	6 343
	173 819	19 592	49 636	(4 980)	238 067
Покупатели					
Компании, контролируемые государством	88 898	7 040	-	(2 889)	93 049
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	-	-	48 538	-	48 538
ПАО «Сургутнефтегаз»	26 101	1 545	-	(320)	27 326
ПАО «ЛУКОЙЛ»	19 822	3 769	-	(66)	23 525
Прочие покупатели	38 998	7 238	1 098	(1 705)	45 629
	173 819	19 592	49 636	(4 980)	238 067

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019	Отчетные сегменты					Итого
	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Стивидорные услуги, допол- нительные услуги порта и услуги флота	Корректи- рующие статьи	
Виды деятельности						
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:						
на экспорт	224 263	-	-	-	(177)	224 086
на внутреннем рынке	114 564	-	-	-	(1 810)	112 754
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	338 827	-	-	-	(1 987)	336 840
Выручка от реализации нефти	6 848	-	94 696	-	-	101 544
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	-	35 757	-	-	(135)	35 622
Выручка от оказания стивидорных услуг, дополнительных услуг порта и услуг флота	-	-	-	29 222	-	29 222
Прочая выручка	10 791	1 462	3 065	1 604	134	17 056
	356 466	37 219	97 761	30 826	(1 988)	520 284
Географические рынки						
Российская Федерация	342 992	36 149	3 065	23 951	(1 988)	404 169
Китай	252	-	94 696	783	-	95 731
Прочие страны	13 222	1 070	-	6 092	-	20 384
	356 466	37 219	97 761	30 826	(1 988)	520 284
Покупатели						
Компании, контролируемые государством	186 442	15 027	-	2 408	(1 585)	202 292
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	-	-	94 696	-	-	94 696
ПАО «Сургутнефтегаз»	56 967	2 474	-	247	-	59 688
ПАО «ЛУКОЙЛ»	40 166	8 102	-	1 126	(135)	49 259
Прочие покупатели	72 891	11 616	3 065	27 045	(268)	114 349
	356 466	37 219	97 761	30 826	(1 988)	520 284



18 ВЫРУЧКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018	Отчетные сегменты				Итого
	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефтепродуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Корректи- рующие статьи	
Виды деятельности					
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефти:					
на экспорт	189 964	-	-	(203)	189 761
на внутреннем рынке	134 597	-	-	(5 762)	128 835
Итого выручка от реализации услуг по транспортировке нефти	324 561	-	-	(5 965)	318 596
Выручка от реализации нефти	4 484	-	88 226	-	92 710
Выручка от реализации услуг по транспортировке нефтепродуктов	-	37 676	-	(867)	36 809
Прочая выручка	12 460	2 316	1 926	(1 511)	15 191
	341 505	39 992	90 152	(8 343)	463 306
Географические рынки					
Российская Федерация	329 143	39 992	1 926	(8 343)	362 718
Китай	-	-	88 226	-	88 226
Прочие страны	12 362	-	-	-	12 362
	341 505	39 992	90 152	(8 343)	463 306
Покупатели					
Компании, контролируемые государством	177 822	15 653	-	(5 556)	187 919
Китайская национальная объединенная нефтяная корпорация	-	-	88 226	-	88 226
ПАО «Сургутнефтегаз»	51 684	3 126	-	(647)	54 163
ПАО «ЛУКОЙЛ»	38 646	7 822	-	(189)	46 279
Прочие покупатели	73 353	13 391	1 926	(1 951)	86 719
	341 505	39 992	90 152	(8 343)	463 306

Выручка от реализации нефти за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 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 БЕЗ УЧЕТА ИЗНОСА И АМОРТИЗАЦИИ

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2019	Три месяца, закончившихся 30 июня 2018	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018
Расходы на оплату труда	31 759	32 199	61 187	59 470
Страховые взносы	8 377	8 178	16 831	16 062
Социальные расходы	819	791	1 417	1 358
Себестоимость реализованной нефти	41 564	39 775	82 772	72 077
Вывозная таможенная пошлина	9 850	10 382	18 498	19 876
Электроэнергия	11 352	10 921	23 046	21 665
Материалы	7 954	7 369	15 310	14 263
Услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети	4 590	4 368	7 014	6 295
Налог на имущество и прочие налоги, кроме налога на прибыль	9 417	8 964	18 777	18 112
Пенсионные начисления	995	2 135	1 519	4 028
Расходы на страхование	1 639	1 546	3 262	3 068
Прочие расходы	13 708	10 430	22 938	18 706
Операционные расходы без учета износа и амортизации	142 024	137 058	272 571	254 980



20 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2019	Три месяца, закончившихся 30 июня 2018	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018
Проценты к получению*:				
По финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости	1 333	1 204	2 582	2 732
По финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости	1 967	3 232	3 951	5 348
От денежных средств и их эквивалентов	1 305	1 406	2 329	3 303
Итого проценты к получению, признанные в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4 605	5 842	8 862	11 383
Прибыль от курсовых разниц	6 420	25 484	15 972	43 658
Чистая прибыль от изменения справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	878	-	1 175	-
Чистый (убыток)/ прибыль от операций с финансовыми инструментами, оцениваемыми по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	-	(118)	-	188
Прибыль от изменения ожидаемого кредитного убытка по финансовым инструментам	30	-	30	-
Итого финансовые доходы	11 933	31 208	26 039	55 229
Процентные расходы по кредитам и займам	(13 470)	(15 352)	(27 003)	(30 313)
Распределение инвестиционного дохода на пенсионные обязательства	(2 284)	(799)	(4 038)	(2 364)
Процентные расходы по договорным обязательствам	(2 122)	(1 471)	(4 217)	(3 068)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(506)	-	(974)	-
Прочие процентные расходы	(971)	(1 115)	(2 016)	(2 272)
Итого начисленные проценты	(19 353)	(18 737)	(38 248)	(38 017)
К уменьшению: проценты по кредитам и займам, подлежащие капитализации	8 511	3 475	15 066	4 003
Итого начисленные проценты, признанные в сокращенном консолидированном промежуточном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	(10 842)	(15 262)	(23 182)	(34 014)
Убыток от курсовых разниц	(8 665)	(15 734)	(23 302)	(30 699)
Убыток от изменения ожидаемого кредитного убытка по финансовым инструментам	(357)	(79)	(562)	(105)
Итого финансовые расходы	(19 864)	(31 075)	(47 046)	(64 818)
Чистые финансовые (расходы)/ доходы	(7 931)	133	(21 007)	(9 589)

* Сравнительные данные за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, представлены в соответствии с классификацией финансовых активов согласно МСФО (IFRS) 9 для аналогичных типов финансовых активов.

21 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года, Группа выступала одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах. По мнению руководства Группы, по состоянию на 30 июня 2019 года не существует неотраженных в настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности претензий или исков к Группе, которые могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.



21 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Условные обязательства

В июле 2019 года Советом Директоров ПАО «Транснефть» был рассмотрен вопрос «Об урегулировании последствий инцидента, связанного с попаданием в апреле 2019 года в систему магистрального нефтепровода «Дружба» нефти, не соответствующей требованиям ГОСТ» и было принято решение о порядке возмещения грузоотправителям потерь от неправомерных действий третьих лиц, повлекших за собой попадание в систему магистрального нефтепровода некондиционной нефти, при условии документального подтверждения грузоотправителями своих имущественных потерь.

На настоящий момент отсутствуют заявленные подтвержденные документально претензии или требования в соответствии с договорами с грузоотправителями об оказании услуг по транспортировке нефти на 2019 год.

В связи с необходимостью установления значительного объема факторов и обстоятельств, требующих документального подтверждения в процессе урегулирования инцидента, величина обязательств не может быть оценена с достаточной степенью надежности, в связи с чем оценочное обязательство не было признано. Сумма такого обязательства может оказать существенное влияние на финансовую отчетность.

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 2019 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.

В ходе обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляет следующие операции с другими организациями, контролируруемыми или находящимися под существенным влиянием государства:

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2019	Три месяца, закончившихся 30 июня 2018	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018
Выручка от транспортировки нефти	90 153	86 015	180 947	170 944
ПАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	71 808	71 019	145 720	141 396
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	7 558	6 624	14 159	13 671
Прочие	10 787	8 372	21 068	15 877
Выручка от транспортировки нефтепродуктов	5 867	6 980	14 776	15 350
ПАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	3 793	4 376	8 762	9 787
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	2 074	2 604	6 014	5 563
Прочие услуги	2 533	799	6 569	1 657
ПАО «НК «Роснефть» и его дочерние компании	1 125	525	3 203	1 066
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	1 324	234	3 166	468
Прочие	85	39	200	122
Продажа доли в уставном капитале	35 758	-	35 758	-
Размещение средств на счёте эскроу	12 800	-	12 800	-
Приобретение нефти (ПАО «НК «Роснефть»)	38 285	37 746	76 297	68 076
Приобретение прочих активов	1 936	449	2 716	987
Расходы на электроэнергию	318	261	683	535
Приобретение прочих услуг	1 950	238	2 291	562
Привлечение кредитов от банков, контролируемых государством	-	-	-	213 000
Финансовые доходы	1 843	2 581	4 572	4 525
Финансовые расходы	7 108	5 602	14 060	10 456



22 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Группа имела следующие операции с зависимыми и совместно контролируруемыми компаниями:

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2019	Три месяца, закончившихся 30 июня 2018	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018
Выручка от реализации товаров и услуг	121	2 517	1 292	3 866
Покупка товаров и услуг	12 523	11 710	23 141	22 533

Группа имела следующие остатки по расчетам с зависимыми и совместно контролируемым компаниями:

	30 июня 2019	31 декабря 2018
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 627	7 905
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 564	2 264
Займы выданные	11 889	16 231
Займы полученные	16	36

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 пенсионного обеспечения (программы негосударственного пенсионного 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, Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов, Стивидорные услуги, дополнительные услуги порта и услуги флота.

Сегмент Стивидорные услуги, дополнительные услуги порта и услуги флота представлен в связи с приобретением Группой в сентябре 2018 года контроля над Группой ПАО «НМТП».

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.

Три месяца, закончившихся 30 июня 2019	Отчетные сегменты					Итого по МСФО
	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализа- ции нефти и нефтепродуктов	Стивидорные услуги, допол- нительные услуги порта и услуги флота	Коррек- тирующие статьи	
Выручка (Примечание 18)	179 091	16 986	50 095	14 378	(364)	260 186
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(70 334)	(8 117)	(50 168)	(4 031)	(9 374)	(142 024)
Износ и амортизация	(55 564)	(7 391)	(2)	(906)	13 843	(50 020)
Прибыль/ (убыток) по отчетным сегментам	53 193	1 478	(75)	9 441	4 105	68 142



23 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года	Отчетные сегменты					Итого по МСФО
	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи		
Выручка (Примечание 18)	173 819	19 592	49 636	(4 980)		238 067
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(77 574)	(10 398)	(48 853)	(233)		(137 058)
Износ и амортизация	(50 296)	(6 337)	(1)	13 270		(43 364)
Прибыль по отчетным сегментам	45 949	2 857	782	8 057		57 645

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019	Отчетные сегменты					Итого по МСФО
	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Стивидорные услуги, допол- нительные услуги порта и услуги флота	Коррек- тирующие статьи	
Выручка (Примечание 18)	356 466	37 219	97 761	30 826	(1 988)	520 284
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(148 835)	(16 038)	(97 967)	(7 709)	(2 022)	(272 571)
Износ и амортизация	(111 227)	(14 923)	(5)	(2 001)	22 784	(105 372)
Прибыль/ (убыток) по отчетным сегментам	96 404	6 258	(211)	21 116	18 774	142 341

Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	Отчетные сегменты					Итого по МСФО
	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка нефте- продуктов	Товарные операции по реализации нефти и нефтепродуктов	Коррек- тирующие статьи		
Выручка (Примечание 18)	341 505	39 992	90 152	(8 343)		463 306
Операционные расходы без учета износа и амортизации	(144 808)	(19 119)	(89 713)	(1 340)		(254 980)
Износ и амортизация	(101 522)	(12 352)	(3)	26 917		(86 960)
Прибыль по отчетным сегментам	95 175	8 521	436	17 234		121 366

Корректирующие статьи по выручке отчетных сегментов в размере 1 988 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года (8 343 млн рублей - за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года) связаны с применением МСФО (IFRS) 15 и включают корректировки по уменьшению признанной в РСБУ выручки по транспортировке нефти и нефтепродуктов по долгосрочному (согласованному) тарифу и по реализации услуг по технологическому подключению к магистральным трубопроводам.

Корректирующие статьи по расходам отчетных сегментов включают следующие поправки и переклассификации, обусловленные различиями в бухгалтерском учете по РСБУ и МСФО:

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2019	Три месяца, закончившихся 30 июня 2018	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018
Основные средства, износ и амортизация		(8 379)	(24 067)	(29 017)
Пенсионные обязательства		421	1 208	1 881
Обязательства по будущим выплатам		1 410	1 417	169
Прочие		2 079	680	1 390
Итого корректирующие статьи по расходам сегментов	(4 469)	(13 037)	(20 762)	(25 577)



23 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Сверка показателей отчетных сегментов по прибыли или убытку за отчетный период:

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2019	Три месяца, закончившихся 30 июня 2018	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018
Общая операционная прибыль по сегментам	68 142	57 645	142 341	121 366
<i>Нераспределенные на сегменты суммы:</i>				
Прочие доходы	16 090	327	18 454	3 918
Доля в (убытке)/ прибыли зависимых и совместно контролируемых компаний	(2 436)	(1 790)	2 258	(33)
Финансовые доходы	11 933	31 208	26 039	55 229
Финансовые расходы	(19 864)	(31 075)	(47 046)	(64 818)
Расходы по налогу на прибыль	(14 994)	(11 236)	(29 318)	(23 592)
Прибыль за отчетный период	58 871	45 079	112 728	92 070