

РАСКРЫВАЕМАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕАУДИРОВАНО)

ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2023 ГОДА

СОДЕРЖАНИЕ	страница
Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации	3
Раскрываемый сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении	5
Раскрываемый сокращенный консолидированный промежуточный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Раскрываемый сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств	7
Раскрываемый сокращенный консолидированный промежуточный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности:	9
 Характер хозяйственной деятельности Условия ведения деятельности в Российской Федерации Основа представления информации Краткое описание основных принципов учетной политики 	9
5. Основные средства	10
6. Запасы7. Дебиторская задолженность и предоплата8. Капитал и дивиденды	11
 Расчеты по налогам, сборам и страховым взносам Отложенные налоговые обязательства и расходы по налогу на прибыль, Резервы предстоящих расходов и платежей Кредиторская задолженность и прочие обязательства 	12
 Операционные расходы без учета амортизации Финансовые доходы и финансовые расходы 	13
15. Условные обязательства и другие риски 16. События после отчетной даты	14

АО «Кэпт»

БЦ «Башня на Набережной», Блок «С» Пресненская набережная, 10 Москва, Россия 123112 Телефон +7 (495) 937 4477

Телефон +7 (495) 937 4477 Факс +7 (495) 937 4499



Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Транснефть»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого раскрываемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Транснефть» и его дочерних обществ (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 июня 2023 года, соответствующих раскрываемых сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, раскрываемых сокращенных консолидированных промежуточных отчетов об изменениях в капитале и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, а также примечаний к раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (далее «раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовой информация»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с принципами, изложенными в Примечании 3. Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной раскрываемой сокращенной консолидированной 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.

ПАО «Транснефть»

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке раскрываемой 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 раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация по состоянию на 30 июня 2023 года и за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с принципами, изложенными в Примечании 3.

Важные обстоятельства – основные принципы учета и ограничение по использованию

Мы обращаем внимание на Примечание 3 к раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, где изложены принципы подготовки и составления раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации. Раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация подготовлена с целью представления Группой консолидированного финансового положения по состоянию на 30 июня 2023 года и консолидированных финансовых результатов за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, и консолидированного движения денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, раскрытие которых на общедоступных информационных ресурсах не нанесет ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Соответственно, данная раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация может быть неприменима для иных целей. Наш вывод не был модифицирован в отношении этого обстоятельства.

Прочие сведения

Группа подготовила отдельный комплект сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность», в отношении которого мы выпустили отдельное заключение по результатам обзорной проверки для Акционеров и Совета директоров Публичного акционерного общества «Транснефть», датированное 29 августа 2023 года.

Астанькович

АО «Кэпт»

Москва, Россия осква

29 августа 2023 года



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ» РАСКРЫВАЕМЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (НЕАУДИРОВАНО)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

АКТИВЫ Внеоборотные активы Нематериальные активы Основные средства Активы в форме права пользования Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые компании	5	55 908 2 538 695	57 461
Нематериальные активы Основные средства Активы в форме права пользования Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые	5		57 461
Основные средства Активы в форме права пользования Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые	5		57 461
Активы в форме права пользования Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые	5	2 538 695	
Инвестиции в зависимые и совместно контролируемые			2 519 682
		77 271	78 861
KOMUSTIKI			
		116 097	93 047
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимост	1,	000	000
изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	-	832	982
Дебиторская задолженность и предоплата	7	6 540	9 787
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной		15	
СТОИМОСТИ		15	0.750.000
Итого внеоборотных активов		2 795 358	2 759 820
Оборотные активы		10.700	07.770
Запасы	6	49 783	37 772
Дебиторская задолженность и предоплата	7	59 892	47 947
Активы по налогам, сборам, страховым взносам	9	91 605	50 313
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимост	1,	110.010	110,000
изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка		119 649	116 229
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной		433 528	245.064
СТОИМОСТИ		69 719	345 864
Денежные средства и их эквиваленты			122 752
Итого оборотных активов		824 176	720 877
Итого активов		3 619 534	3 480 697
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал Акционерный капитал		308	308
Акционерный капитал Собственные акции, выкупленные у акционеров		(18 158)	(18 158)
Эмиссионный доход		93 592	93 592
Резерв, связанный с присоединением		(6 072)	(6 072)
Нераспределенная прибыль	8	2 492 065	2 415 178
Капитал, причитающийся акционерам			
ПАО «Транснефть»		2 561 735	2 484 848
Доля неконтролирующих акционеров		55 612	54 927
Итого капитала		2 617 347	2 539 775
		2011041	2 000 110
Долгосрочные обязательства		304 597	331 013
Кредиты и займы Отложенные налоговые обязательства	10	77 061	75 810
Отложенные налоговые обязательства Резервы предстоящих расходов и платежей	11	132 298	136 036
Резервы предстоящих расходов и платежей Кредиторская задолженность и прочие обязательства	12	79 934	79 370
	12	593 890	622 229
Итого долгосрочных обязательств		595 690	022 229
Краткосрочные обязательства		00.530	00.000
Кредиты и займы	11	89 530 35 731	99 023 58 456
Резервы предстоящих расходов и платежей	12	229 714	119 166
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	9	53 322	42 048
Обязательства по налогам, сборам, страховым взносам	<u> </u>		
Итого краткосрочных обязательств		408 297	318 693
Итого обязательств		1 002 187	940 922
Итого капитала и обязательств		3 619 534	3 480 697

Утвержден

29 августа 2023 года:

Президент

НЛ <u>Т</u>окарев

Примечания на страницах 9 14 являются неотъемлемой частью данной раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ» РАСКРЫВАЕМЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (НЕАУДИРОВАНО)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

		Три месяца,	Три месяца,	Шесть месяцев,	Шесть месяцев,
	Прим.	закончившихся 30 июня 2023	закончившихся 30 июня 2022	закончившихся 30 июня 2023	закончившихся 30 июня 2022
Выручка	Прини	322 505	303 532	636 681	615 981
Операционные расходы без учета		022 000	000 002	000 001	010 001
амортизации	13	(174 568)	(167 830)	(338 942)	(343 279)
Операционная прибыль без учета					· · ·
амортизации		147 937	135 702	297 739	272 702
Амортизация		(53 488)	(49 467)	(107 858)	(96 693)
Операционная прибыль		94 449	86 235	189 881	176 009
Прочие (расходы)/ доходы		(3 294)	9 245	(5 675)	15 923
Доля в прибыли/ (убытке)					
зависимых и совместно					
контролируемых компаний		15 097	3 101	24 030	(5 952)
Прибыль до налогообложения и					
доходов/ (расходов) от финансовой		106 252	98 581	208 236	185 980
<u>Деятельности</u>	1.1			49 769	
Финансовые доходы	14 14	24 702 (12 072)	58 704 (92 854)	(24 877)	101 805
Финансовые расходы	14	' '		` '	(127 345)
Прибыль до налогообложения	40	118 882	64 431	233 128	160 440
Расходы по налогу на прибыль	10	(22 699)	(10 678)	(45 533)	(34 075)
Прибыль за отчетный период		96 183	53 753	187 595	126 365
Прочий совокупный доход/(расход)					
после налогообложения Статьи, которые могут быть					
впоследствии реклассифицированы					
в состав прибыли или убытка:					
Курсовые разницы, за вычетом					
налога на прибыль		3 552	(11 971)	5 699	(8 999)
Итого статьи, которые могут быть					
впоследствии реклассифицированы					
в состав прибыли или убытка,					
за вычетом налога на прибыль		3 552	(11 971)	5 699	(8 999)
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		6 340	(9 407)	8 770	(513)
Итого статьи, которые не могут быть			,		· /
впоследствии реклассифицированы					
в состав прибыли или убытка,					
за вычетом налога на прибыль		6 340	(9 407)	8 770	(513)
Итого прочий совокупный доход /					
(расход) за отчетный период, за		0.000	(04.070)	4.4.400	(O.E40)
вычетом налога на прибыль		9 892	(21 378)	14 469	(9 512)
Общий совокупный доход за отчетный		106 075	32 375	202 064	116 853
период		100 013	32 313	202 004	110 000
Участие в прибыли					
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		93 018	48 305	181 512	119 126
Доля неконтролирующих акционеров		3 165	5 448	6 083	7 239
Участие в общем совокупном доходе		0 100	J 770	0 000	1 233
Доля акционеров ПАО «Транснефть»		102 772	27 008	195 787	109 683
Доля неконтролирующих акционеров		3 303	5 367	6 277	7 170



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ» РАСКРЫВАЕМЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕАУДИРОВАНО)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022
Движение денежных средств от операционной		00 11101111 2020	GO MIGHNI EGEL
деятельности			
Денежные поступления от заказчиков Денежные средства, уплаченные поставщикам,		652 145	584 958
работникам и налоги, отличные от налога на прибыль		(483 597)	(412 201)
Проценты уплаченные		(16 842)	(19 371)
Налог на прибыль уплаченный	9	(41 240)	(27 114)
Возврат налога на прибыль	9	1	5 950
Возврат страховых взносов, НДС и других налогов из	_	_	
бюджета	9	31 184	31 176
Прочее использование денежных средств			
в операционной деятельности		(2 872)	(5 526)
Чистая сумма денежных средств, полученных от операционной деятельности		138 779	157 872
Движение денежных средств от инвестиционной		130 113	137 672
деятельности			
Приобретение основных средств и НМА		(110 028)	(81 139)
Поступления от продажи основных средств		4 815	290
Проценты полученные		14 212	11 941
Приобретение долговых ценных бумаг и размещение			
средств на депозитах		(334 928)	(201 252)
Продажа долговых ценных бумаг и закрытие депозитов		267 080	180 982
Дивиденды полученные		3 344	2 944
Возврат и выдача займов		285	821
Прочее поступление денежных средств от			
инвестиционной деятельности		1	45
Чистая сумма денежных средств, использованных			
в инвестиционной деятельности		(155 219)	(85 368)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Погашение кредитов и займов		(37 267)	(18 950)
Привлечение кредитов и займов		34	57
Погашение обязательств по аренде		(744)	(667)
Прочее поступление денежных средств от		(1-1-1)	()
финансовой деятельности		-	10
Чистая сумма денежных средств, использованных			
в финансовой деятельности		(37 977)	(19 550)
Изменение величины денежных средств и их эквивалентов в результате колебания валютного курса		1 384	(12 811)
Чистое изменение величины денежных средств и их		1 304	(12 011)
эквивалентов		(53 033)	40 143
Денежные средства и их эквиваленты		(00 000)	.5 2 10
на начало отчетного периода		122 752	72 806
Денежные средства и их эквиваленты			
на конец отчетного периода		69 719	112 949

			Доля ан	ционеров	ПАО «Трансне	ефть»			
	Прим.	Акционерный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Эмисси- онный доход	Резерв, связанный с присоеди- нением	Нераспреде- ленная прибыль	Итого	Доля неконтро- лирующих акционеров	Итого капитала
Остаток на 31 декабря 2021		308	(18 158)	93 592	(6 072)	2 223 562	2 293 232	46 718	2 339 950
Прибыль за отчетный период Переоценка чистого обязательства пенсионного плана		-	-	-	-	119 126	119 126	7 239	126 365
с установленными выплатами, за вычетом налога на прибыль	11	_	_	_	_	(513)	(513)	_	(513)
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль		_	_	_	_	(8 930)	(8 930)	(69)	(8 999)
Общий совокупный доход за отчетный период		_	_	_	_	109 683	109 683	7 170	116 853
Операции с собственниками									
Дивиденды	8	-	-	-	-	(74 895)	(74 895)	(3 872)	(78 767)
Итого операции с собственниками		-	-	-	_	(74 895)	(74 895)	(3 872)	(78 767)
Остаток на 30 июня 2022		308	(18 158)	93 592	(6 072)	2 258 350	2 328 020	50 016	2 378 036
Остаток на 31 декабря 2022		308	(18 158)	93 592	(6 072)	2 415 178	2 484 848	54 927	2 539 775
Прибыль за отчетный период Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами, за вычетом налога на		-	-	-	-	181 512	181 512	6 083	187 595
прибыль	11	_	_	_	_	8 770	8 770	_	8 770
Курсовые разницы, за вычетом налога на прибыль		-	-	-	-	5 505	5 505	194	5 699
Общий совокупный доход за отчетный период		-	-	-	_	195 787	195 787	6 277	202 064
Операции с собственниками									
Дивиденды	8	-	-	-	_	(118 900)	(118 900)	(5 592)	(124 492)
Итого операции с собственниками		-	-	-	_	(118 900)	(118 900)	(5 592)	(124 492)
Остаток на 30 июня 2023		308	(18 158)	93 592	(6 072)	2 492 065	2 561 735	55 612	2 617 347

ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К РАСКРЫВАЕМОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2023 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

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 года № 810. Место нахождения: Российская Федерация (в дальнейшем именуемая также «РФ»), г. Москва.

Компания и ее дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2023 года располагают находящейся на территории РФ системой магистральных нефтепроводов и находящейся на территории РФ, Республики Беларусь и Республики Казахстан связанной системой нефтепродуктопроводов.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года Группа транспортировала бо́льшую часть нефти, добытой на территории РФ, а также значительную часть произведенных нефтепродуктов.

2 УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в РФ. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки РФ, 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.

Начиная с февраля 2022 года Соединенные Штаты Америки, Европейский союз и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции в отношении РФ, а также крупных финансовых институтов, других предприятий (включая Компанию) и физических лиц в России, в том числе касающиеся ограничений на поставку нефти и нефтепродуктов из России в страны Европейского союза. Также существует высокий риск введения дальнейших санкций в отношении энергетического сектора, при этом оценить последствия введенных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года курс китайского юаня и доллара США выросли на 21% и 24% соответственно, вследствие чего финансовые активы и обязательства Группы, выраженные в иностранной валюте, были переоценены в сторону увеличения. После отчетной даты Центральный банк РФ повысил ключевую ставку в июле с 7,5% до 8,5% и августе 2023 года до 12,0%.

Официальные курсы валют к российскому рублю, устанавливаемые Центральным банком РФ, составляли:

	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года	Изменение, %
Юань	11,9894	9,8949	21
Доллар США	87,0341	70,3375	24

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

3 ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ

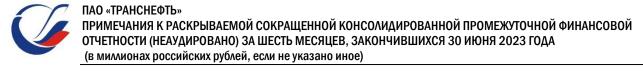
Настоящая раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность составлена на основе сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, подготовленной Группой в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее – «МСФО (IAS) 34»), в отношении которой получено отдельное заключение по результатам обзорной проверки, с исключением (в том числе методом агрегации) сведений, раскрытие которых способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам (далее – «чувствительная информация»). Раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность не является промежуточной финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с МСФО (IAS) 34, так как не содержит всю информацию, раскрытие которой обязательно в соответствии с МСФО (IAS) 34.

Решения о подготовке раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности и составе чувствительной информации приняты руководством Группы на основании части 8 статьи 7 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» и постановлений Правительства Российской Федерации от 5 марта 2020 года № 232 «Об особенностях раскрытия консолидированной финансовой отчетности» и от 4 июля 2023 года № 1102 «Об особенностях раскрытия и (или) предоставления информации, подлежащей раскрытию и (или) предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг».

Настоящая раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность составлена с целью представления консолидированного финансового положения и консолидированных финансовых результатов Группы, раскрытие которых не наносит ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Как следствие, данная раскрываемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При подготовке настоящей раскрываемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Группа применяла те же положения учетной политики, что и для подготовки консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года. Новые стандарты, а также поправки и разъяснения к существующим стандартам не оказали значительного влияния на настоящую сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность.



5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земля и здания	Трубо- проводы и резервуары	Машины и оборудова- ние	Запасы нефти и нефтепро- дуктов в системе трубопроводов	Объекты незавершен- ного строи- тельства, включая предоплату	Итого
Остаточная стоимость						
на 31 декабря 2022	304 291	996 918	779 117	177 990	261 366	2 519 682
Первоначальная						
СТОИМОСТЬ	422 097	1 770 445	2 016 950	180 073	267 796	4 657 361
Накопленные амортизация и						
резерв под обесценение	(117 806)	(773 527)	(1 237 833)	(2 083)	(6 430)	(2 137 679)
Амортизация	$(5\ 962)$	(34 222)	(67 032)	-	-	$(107\ 216)$
Поступления	-	-	-	2 446	129 707	132 153
Перевод	1 184	9 764	18 890	-	(29 838)	-
Чистое изменение						
резерва на демонтаж	-	(715)	-	-	-	(715)
Изменение резерва под						
обесценение основных средств	-	-	-	-	(2 126)	(2 126)
Выбытия: первоначальная						
СТОИМОСТЬ	(295)	(1281)	(7 199)	(1 415)	-	$(10\ 190)$
Выбытия: накопленные						
амортизация и резерв						
под обесценение	156	1 083	5 868	-	-	7 107
Остаточная стоимость						
на 30 июня 2023	299 374	971 547	729 644	179 021	359 109	2 538 695
Первоначальная						
стоимость	422 986	1 778 213	2 028 641	181 104	367 665	4 778 609
Накопленные амортизация						
и резерв под обесценение	(123 612)	(806 666)	(1 298 997)	(2 083)	(8 556)	(2 239 914)
		Трубо-	Машины и	Запасы нефти и нефтепро- дуктов в	Объекты незавершен- ного строи- тельства,	

					Объекты	
				Запасы нефти	•	
				и нефтепро-	ного строи-	
	_	Трубо-	Машины и	дуктов в	тельства,	
	Земля и	проводы и	оборудова-	системе	включая	
	здания	резервуары	ние	трубопроводов	предоплату	Итого
Остаточная стоимость						
на 31 декабря 2021	303 107	1 003 303	804 269	165 538	220 775	2 496 992
Первоначальная						
стоимость	410 417	1 752 032	1 923 598	167 590	227 476	4 481 113
Накопленные амортизация и						
резерв под обесценение	$(107\ 310)$	(748 729)	(1 119 329)	(2 052)	(6 701)	(1 984 121)
Амортизация	(5 442)	(40 315)	(49 741)	-	-	(95 498)
Поступления	-	-	-	5 510	89 387	94 897
Перевод	733	15 507	13 862	-	(30 102)	-
Чистое изменение						
резерва на демонтаж	-	583	-	-	-	583
Изменение резерва под						
обесценение основных средств	-	-	(731)	-	(2 803)	(3 534)
Выбытия: первоначальная						
СТОИМОСТЬ	(371)	(38 567)	(5 087)	(372)	-	(44 397)
Выбытия: накопленные						
амортизация и резерв						
под обесценение	295	38 343	4 396	-	-	43 034
Остаточная стоимость						_
на 30 июня 2022	298 322	978 854	766 968	170 676	277 257	2 492 077
Первоначальная						
стоимость	410 779	1 729 555	1 932 373	172 728	286 761	4 532 196
Накопленные амортизация						
и резерв под обесценение	(112 457)	(750 701)	(1 165 405)	(2 052)	(9 504)	(2 040 119)



ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К РАСКРЫВАЕМОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2023 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Основные средства, запасы нефти и нефтепродуктов, объекты незавершенного капитального строительства приводятся за вычетом резерва под обесценение стоимости на сумму – 56 119 млн рублей по состоянию на 30 июня 2023 года (на 31 декабря 2022 года – 55 833 млн рублей).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, сумма затрат по займам (Примечание 14), капитализированных в стоимости объектов незавершенного строительства, составила 11 923 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года – 9 253 млн рублей).

6 ЗАПАСЫ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Материалы и запасные части	36 657	29 679
Товары для перепродажи	13 126	8 093
Итога запасы	49 783	37 772

Материалы и запасные части отражены за вычетом резерва под снижение стоимости до чистой стоимости реализации в размере 437 млн рублей на 30 июня 2023 года (по состоянию на 31 декабря 2022 года – 735 млн рублей). Материалы используются, в основном, для ремонта и поддержания надлежащего технического состояния трубопроводного оборудования.

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	6 495	9 645
Актив по договору	45	142
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	6 540	9 787
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Финансовые активы		
Торговая дебиторская задолженность	39 827	35 920
Прочая дебиторская задолженность	61 407	53 150
Минус: резерв под обесценение	(57 545)	(56 019)
Итого финансовые активы в составе краткосрочной дебиторской		
задолженности	43 689	33 051
Нефинансовые активы		
Предоплата, авансы и прочая нефинансовая дебиторская		
задолженность	16 203	14 896
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	59 892	47 947

8 КАПИТАЛ И ДИВИДЕНДЫ

В июне 2023 года на годовом общем собрании акционеров Компании (распоряжение Росимущества) принято решение о выплате дивидендов за 2022 год:

	Количество, штук	Рублей на акцию	Всего, млн рублей ¹
Обыкновенные акции	5 694 468	16 665,20	94 899
Привилегированные акции*	1 554 875	16 665,20	25 912
	7 249 343		120 812

^{*}Включая собственные выкупленные акции

Дивиденды по обыкновенным акциям выплачены в августе 2023 года, денежные средства для выплаты дивидендов по привилегированным акциям перечислены в августе 2023 года.

В июне 2022 года на годовом общем собрании акционеров Компании (распоряжение Росимущества) принято решение о выплате дивидендов за 2021 год:

	Количество, штук	Рублей на акцию	Всего, млн рублей
Обыкновенные акции	5 694 468	10 497,36	59 777
Привилегированные акции*	1 554 875	10 497,36	16 322
	7 249 343		76 099

^{*}Включая собственные выкупленные акции

Дивиденды по обыкновенным акциям выплачены в июле 2022 года, денежные средства для выплаты дивидендов по привилегированным акциям перечислены в июле и августе 2022 года.

 $^{^{1}}$ Показатели представлены с округлением до млн рублей, в связи с чем сумма округленных показателей отличается от округленной суммы.

ПАО «ТРАНСНЕФТЬ»

ПРИМЕЧАНИЯ К РАСКРЫВАЕМОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАНО) ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2023 ГОДА

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

9 РАСЧЕТЫ ПО НАЛОГАМ, СБОРАМ, СТРАХОВЫМ ВЗНОСАМ

В связи с изменениями Налогового кодекса РФ с 1 января 2023 года большинство налогов и других установленных налоговым законодательством платежей (включая авансовые платежи, пени, штрафы, проценты) уплачиваются в бюджет путем внесения единого налогового платежа. Совокупная обязанность по уплате таких налогов, сборов, страховых взносов отражается на едином налоговом счете.

Активы по налогам, сборам, страховым взносам	30 июня 2023	31 декабря 2022
Единый налоговый счет	32 525	-
Активы по налогу на добавленную стоимость	55 750	47 065
Налог на прибыль	1 995	2 198
Прочие налоги, сборы, страховые взносы	1 335	1 050
Итого активы по налогам, сборам, страховым взносам	91 605	50 313

На 30 июня 2023 года актив по единому налоговому счету сформировался преимущественно за счет НДС к возмещению.

Обязательства по налогам, сборам, страховым взносам	30 июня 2023	31 декабря 2022
Налог на добавленную стоимость	28 037	24 779
Налог на прибыль	5 898	2 264
Прочие налоги, сборы, страховые взносы	19 387	15 005
Итого обязательства по налогам, сборам, страховым взносам	53 322	42 048

10 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 раскрываемой 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.

11 РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

	30 июня 2023	31 декабря 2022
Пенсионные обязательства	117 117	121 870
Резерв на демонтаж основных средств	6 632	6 422
Прочие резервы	8 549	7 744
Итого долгосрочная часть резервов предстоящих расходов и		
платежей	132 298	136 036
Пенсионные обязательства	4 311	4 144
Резерв на демонтаж основных средств	2 5 1 5	2 619
Резерв по выплатам работникам	26 474	49 243
Прочие резервы	2 431	2 450
Итого краткосрочная часть резервов предстоящих расходов и		_
платежей	35 731	58 456

12 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

KI EAMOTONAM SAAOMEINIOOTE WITTO INE SEMSATE IESTEA	30 июня 2023	31 декабря 2022
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Обязательства по осуществлению арендных платежей	8 725	8 908
Прочая кредиторская задолженность	370	411
Итого финансовая кредиторская задолженность	9 095	9 319
Обязательства по договору	70 839	70 051
Итого долгосрочная кредиторская задолженность	79 934	79 370
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	42 974	43 380
Обязательства по осуществлению арендных платежей	834	1 206
Задолженность по дивидендам акционерам ПАО «Транснефть»		
(Примечание 8)	118 900	-
Задолженность по дивидендам неконтролирующим акционерам	5 570	-
Прочая кредиторская задолженность	12 132	7 662
Итого финансовая кредиторская задолженность	180 410	52 248
Обязательства по договору	49 304	66 918
Итого краткосрочная кредиторская задолженность	229 714	119 166

12 КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В составе кредиторской задолженности отражена задолженность по приобретению объектов основных средств в сумме 10 637 млн рублей на 30 июня 2023 года и 13 113 млн рублей на 31 декабря 2022 года.

13 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ БЕЗ УЧЕТА АМОРТИЗАЦИИ

	Три месяца, закончившихся	Три месяца, закончившихся	Шесть месяцев, закончившихся	Шесть месяцев, закончившихся
	30 июня 2023	30 июня 2022	30 июня 2023	30 июня 2022
Расходы на оплату труда, страховые				
взносы, социальные расходы,				
пенсионные начисления и расходы на				
добровольное страхование				
работников	64 118	55 763	122 144	104 400
Материальные затраты	23 259	19 674	47 589	39 493
Себестоимость проданных товаров	65 692	69 872	125 307	153 384
Прочие расходы	21 499	22 521	43 902	46 002
Операционные расходы без учета				
амортизации	174 568	167 830	338 942	343 279

В прочие расходы включены расходы на услуги по ремонту и поддержанию надлежащего технического состояния трубопроводной сети, связи, расходы на страхование, расходы по налогам, расходы по аренде, транспортные расходы, командировочные расходы, полученные и уплаченные штрафы и пени, а также прочие операционные доходы и расходы.

14 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся	Три месяца, закончившихся	Шесть месяцев, закончившихся	Шесть месяцев, закончившихся
	30 июня 2023	30 июня 2022	30 июня 2023	30 июня 2022
Проценты к получению по:				_
Финансовым активам, оцениваемым				
по справедливой стоимости				
через прибыль или убыток	2 165	1 815	4 215	3 372
Финансовым активам, оцениваемым				
по амортизированной стоимости	8 726	5 286	15 674	11 044
Денежным средствам и их				
эквивалентам	1 686	2 580	3 343	4 094
Итого проценты к получению,				_
признанные в раскрываемом				
сокращенном консолидированном				
промежуточном отчете о прибыли или				
убытке и прочем совокупном доходе	12 577	9 681	23 232	18 510
Прибыль от курсовых разниц	11 322	41 656	25 624	75 928
Прибыль от изменения справедливой				
стоимости финансовых инструментов,				
оцениваемых по справедливой				
стоимости, изменения которой				
отражаются в составе прибыли или				
убытка	385	7 367	495	7 367
Прибыль от изменения ожидаемого				
кредитного убытка по финансовым				
инструментам	418	-	418	
Итого финансовые доходы	24 702	58 704	49 769	101 805

14 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	Три месяца, закончившихся 30 июня 2023	Три месяца, закончившихся 30 июня 2022	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023	Шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022
Процентные расходы по кредитам и				
займам	(8 195)	(9 538)	(16 443)	(19 150)
Процентные расходы по договорным				
обязательствам	(2 137)	(2 103)	(4 264)	(4 201)
Процентные расходы по				
обязательствам по аренде	(212)	(215)	(433)	(431)
Прочие процентные расходы	(3 216)	(5 766)	(6 480)	(7 142)
к уменьшению: процентные расходы				
подлежащие капитализации				
(Примечание 5)	6 389	4 861	11 910	9 071
Итого процентные расходы, признанные				
в раскрываемом сокращенном				
консолидированном промежуточном				
отчете о прибыли или убытке и прочем				
совокупном доходе	(7 371)	(12 761)	(15 710)	(21 853)
Убыток от курсовых разниц	(4 706)	(76 483)	(8 873)	(95 912)
Убыток от изменения справедливой				
стоимости финансовых инструментов,				
оцениваемых по справедливой				
стоимости, изменения которой				
отражаются в составе прибыли или				
убытка	-	-	-	(5 442)
Убыток от изменения ожидаемого				
кредитного убытка по финансовым				
инструментам	-	(3 610)	(307)	(4 320)
к уменьшению: курсовые разницы,				
подлежащие капитализации				
(Примечание 5)	5	-	13	182
Итого финансовые расходы	(12 072)	(92 854)	(24 877)	(127 345)
Чистые финансовые доходы/ (расходы)	12 630	(34 150)	24 892	(25 540)

15 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ДРУГИЕ РИСКИ

Судебные разбирательства

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 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 2023 года не существует неотраженных в настоящей отчетности претензий или исков к Группе, которые могут оказать существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

16 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В августе 2023 года принят закон № 414-ФЗ «О налоге на сверхприбыль» о взимании налога на сверхприбыль, являющимся налогом разового характера. Отдельные общества Группы являются налогоплательщиками налога на сверхприбыль.

В августе 2023 года в соответствии с условиями выпуска облигаций Компания осуществила плановое погашение облигаций номинальной стоимостью 15 000 млн рублей.