



Группа «Татнефть»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ
В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННАЯ)**

30 ИЮНЯ 2021

Содержание

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (неаудированный)	1
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)	2
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала (неаудированный).....	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (неаудированный)	5

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные)

Примечание 1: Краткая информация о Компании.....	7
Примечание 2: Основные принципы подготовки финансовой отчетности	7
Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций.....	9
Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты.....	10
Примечание 5: Дебиторская задолженность.....	10
Примечание 6: Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам	11
Примечание 7: Прочие финансовые активы	12
Примечание 8: Товарно-материальные запасы.....	14
Примечание 9: Предоплата и прочие краткосрочные активы	14
Примечание 10: Основные средства.....	15
Примечание 11: Налоги	17
Примечание 12: Задолженность по кредитам и займам.....	18
Примечание 13: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	20
Примечание 14: Кредиторская задолженность по дивидендам	20
Примечание 15: Процентные и комиссионные доходы и расходы по банковским операциям	21
Примечание 16: Прочие доходы и расходы	21
Примечание 17: Информация по сегментам	22
Примечание 18: Операции со связанными сторонами.....	25
Примечание 19: Условные и договорные обязательства	28
Примечание 20: Справедливая стоимость.....	31
Примечание 21: Объединение бизнесов.....	34
Примечание 22: События после отчетной даты	34



Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2021 года и связанных с ним консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, об изменении капитала и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

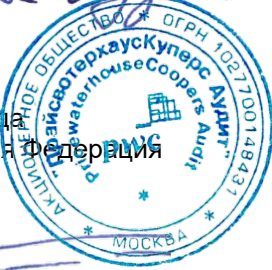
Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

АО „ТЭК Азия“

27 августа 2021 года
Москва, Российская Федерация



М. Е. Тимченко, руководитель задания (квалификационный аттестат № 01-000267),
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Аудируемое лицо: ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 19 июля 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1021601623702

Идентификационный номер налогоплательщика: 1644003838

423450, Российская Федерация, Республика Татарстан,
г. Альметьевск, ул. Ленина, 75

Независимый аудитор:

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Зарегистрировано Государственным учреждением Московская регистрационная палата 28 февраля 1992 г. за № 008.890

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 22 августа 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1027700148431

Идентификационный номер налогоплательщика: 7705051102

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 12006020338

ТАТНЕФТЬ
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
(неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	На 30 июня 2021	На 31 декабря 2020
Активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	26 089	40 105
Банковская деятельность: Обязательные резервы на счетах в Банке России		1 401	1 528
Краткосрочная дебиторская задолженность, нетто	5	94 539	83 734
Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам	6	18 813	22 492
Прочие краткосрочные финансовые активы	7	123 068	44 314
Товарно-материальные запасы	8	65 514	44 988
Предоплата и прочие краткосрочные активы	9	28 528	20 075
Предоплата по налогу на прибыль		953	995
Банковская деятельность: долгосрочные активы, предназначенные для продажи		885	764
Итого краткосрочные активы		359 790	258 995
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	5	1 345	1 484
Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам	6	85 540	79 163
Прочие долгосрочные финансовые активы	7	71 639	70 605
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия		2 203	2 122
Основные средства за вычетом накопленного износа и обесценения	10	840 755	826 569
Активы в форме права пользования		11 155	12 185
Активы по отложенному налогу на прибыль		2 507	2 218
Прочие долгосрочные активы		8 944	10 100
Итого долгосрочные активы		1 024 088	1 004 446
Итого активы		1 383 878	1 263 441
Обязательства и акционерный капитал			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств	12	9 714	10 961
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	13	74 139	83 893
Кредиторская задолженность по дивидендам	14	28 490	823
Банковская деятельность: Средства банков и Банка России		21 398	13 659
Банковская деятельность: Средства клиентов		135 878	146 753
Банковская деятельность: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток		1 440	1 764
Обязательства по уплате налогов	11	73 904	30 401
Обязательство по уплате налога на прибыль		4 554	2 905
Прочие краткосрочные обязательства		450	352
Итого краткосрочные обязательства		349 967	291 511
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли	12	22 926	23 652
Банковская деятельность: Средства банков и Банка России		2 401	1 551
Банковская деятельность: Средства клиентов		1 034	1 872
Резерв по выводу активов из эксплуатации за вычетом текущей доли	10	46 464	55 372
Обязательства по аренде за вычетом текущей доли		9 753	10 679
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		37 977	33 343
Прочие долгосрочные обязательства		16 672	13 871
Итого долгосрочные обязательства		137 227	140 340
Итого обязательства		487 194	431 851
Акционерный капитал			
Привилегированные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 30 июня 2021 и 31 декабря 2020 гг. – 147 508 500 акций с номинальной стоимостью - 1,00 рубль)		746	746
Обыкновенные акции (разрешено к выпуску и выпущено на 30 июня 2021 и 31 декабря 2020 гг. – 2 178 690 700 акций с номинальной стоимостью - 1,00 рубль)		11 021	11 021
Добавочный капитал		84 437	84 437
Накопленный прочий совокупный доход		1 873	2 186
Нераспределенная прибыль		804 190	739 641
За вычетом: выкупленные обыкновенные акции по цене приобретения (75 636 735 акций на 30 июня 2021 и 31 декабря 2020 гг.)		(10 359)	(10 359)
Итого акционерный капитал Группы		891 908	827 672
Неконтролирующая доля участия		4 776	3 918
Итого акционерный капитал		896 684	831 590
Итого обязательства и капитал		1 383 878	1 263 441

Утверждено к выпуску и подписано от имени Совета директоров 27 августа 2021 г.


Генеральный директор Маганов Н.У.


Главный бухгалтер Матвеев О.М.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ТАТНЕФТЬ
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	Прим.	2021	2020	2021	2020
Продажи до вычета акцизов и экспортных пошлин		318 494	156 809	585 034	374 977
За минусом акцизов и экспортных пошлин		(7 443)	(20 540)	(16 151)	(40 424)
Выручка от реализации и прочие операционные доходы от небанковской деятельности, нетто	17	311 051	136 269	568 883	334 553
Затраты и расходы по небанковским операциям					
Операционные расходы		(38 592)	(34 996)	(77 406)	(73 131)
Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов		(36 874)	(17 226)	(65 694)	(39 101)
Затраты на геологоразведочные работы		(271)	(271)	(406)	(535)
Транспортные расходы		(9 477)	(8 351)	(18 098)	(18 396)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(15 871)	(12 070)	(31 364)	(25 313)
Износ, истощение и амортизация	17	(9 783)	(8 513)	(20 192)	(16 826)
Убыток от обесценения финансовых активов за вычетом восстановления		230	23	54	357
Убыток от обесценения основных средств и прочих нефинансовых активов за вычетом восстановления	10	(733)	(508)	(1 353)	(7 514)
Налоги, кроме налога на прибыль	11	(132 093)	(25 664)	(228 796)	(93 543)
Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы		(2 142)	(2 369)	(4 824)	(4 779)
Итого затраты и расходы по небанковским операциям		(245 606)	(109 945)	(448 079)	(278 781)
Убыток от выбытия дочерних компаний и инвестиций в ассоциированные компании, нетто		-	(56)	-	(57)
Расходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	7	(319)	-	(319)	-
Прочие операционные доходы/(расходы), нетто		588	(103)	(307)	811
Операционная прибыль по небанковским операциям		65 714	26 165	120 178	56 526
Чистые процентные, комиссионные и прочие операционные доходы/(расходы) и прибыли/(убытки) по банковским операциям					
Процентные и комиссионные доходы	15	4 119	4 170	7 931	9 276
Процентные и комиссионные расходы	15	(1 884)	(2 359)	(3 671)	(5 234)
Чистый доход/(расход) от восстановления/создания резерва под кредитные убытки по долговым финансовым активам	6	74	(482)	(104)	(1 643)
Операционные расходы		(2 006)	(2 191)	(3 865)	(3 399)
Чистый (убыток)/прибыль от операций с иностранной валютой		(22)	(282)	16	(263)
Прочие операционные доходы, нетто		70	675	121	721
Итого чистые процентные, комиссионные и прочие операционные доходы/(расходы) и прибыли/(убытки) по банковским операциям		351	(469)	428	(542)
Прочие (расходы)/доходы					
(Убыток)/прибыль по курсовым разницам, нетто	16	(1 583)	101	(154)	5 308
Доходы по процентам по небанковским операциям	16	608	184	1 973	373
Расходы по процентам по небанковским операциям, за вычетом капитализированной суммы	16	(1 496)	(1 805)	(3 079)	(3 997)
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто		74	(19)	81	(181)
Итого прочие (расходы)/доходы, нетто		(2 397)	(1 539)	(1 179)	1 503
Прибыль до налога на прибыль		63 668	24 157	119 427	57 487

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ТАТНЕФТЬ**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
Прим.	2021	2020	2021	2020
Налог на прибыль				
Текущий расход по налогу на прибыль	(13 475)	(5 532)	(23 290)	(16 056)
(Расход)/доход по отложенному налогу на прибыль	(947)	(929)	(3 207)	1 046
Итого расход по налогу на прибыль	(14 422)	(6 461)	(26 497)	(15 010)
Прибыль за период	49 246	17 696	92 930	42 477
Прочий совокупный (убыток)/доход:				
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:				
Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте	(242)	(999)	(404)	1 762
Прибыль/(убыток) по долговым финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, нетто	-	347	(343)	(164)
Статьи, которые впоследствии не могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:				
Прибыль/(убыток) по долевым финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, нетто	244	(31)	335	(171)
Прочий совокупный доход/(убыток)	2	(683)	(412)	1 427
Итого совокупный доход за период	49 248	17 013	92 518	43 904
Прибыль/(убыток), причитающиеся:				
- акционерам Группы	48 642	17 600	92 231	42 852
- неконтролирующей доле участия	604	96	699	(375)
	49 246	17 696	92 930	42 477
Итого совокупный доход/(убыток), причитающийся:				
- акционерам Группы	48 644	16 819	91 918	44 322
- неконтролирующей доле участия	604	194	600	(418)
	49 248	17 013	92 518	43 904
Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей)				
Обыкновенную	21,61	7,75	40,98	18,97
Привилегированную	21,61	8,75	40,98	19,97
Средневзвешенное количество выпущенных акций (в миллионах штук)				
Обыкновенных	2 103	2 103	2 103	2 103
Привилегированных	148	148	148	148

ТАТНЕФТЬ
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Причисляется акционерам Группы									Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Кол-во акций (в тысячах штук)	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Выкупленные собственные акции	Актuariальный убыток по пенсионным планам	Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте	Прибыль/ (убыток) по финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, нетто	Нераспределенная прибыль/ (убыток)	Итого акционерный капитал		
На 1 января 2020 г.	2 250 562	11 767	84 437	(10 359)	(1 914)	1 092	1 895	658 614	745 532	6 598	752 130
Прибыль/(убыток) за шесть месяцев	-	-	-	-	-	-	-	42 852	42 852	(375)	42 477
Прочий совокупный доход/(убыток) за шесть месяцев	-	-	-	-	-	1 762	(292)	-	1 470	(43)	1 427
Итого совокупный доход/(убыток) за шесть месяцев	-	-	-	-	-	1 762	(292)	42 852	44 322	(418)	43 904
Выбытие неконтролирующей доли участия в дочерних обществах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(55)	(55)
Дивиденды объявленные (Примечание 14)	-	-	-	-	-	-	-	(148)	(148)	(1)	(149)
Акции дочернего общества, предъявленные к выкупу (Примечание 13)	-	-	-	-	-	-	-	55	55	(1 624)	(1 569)
Остаток на 30 июня 2020 г.	2 250 562	11 767	84 437	(10 359)	(1 914)	2 854	1 603	701 373	789 761	4 500	794 261
На 1 января 2021 г.	2 250 562	11 767	84 437	(10 359)	(2 511)	3 191	1 506	739 641	827 672	3 918	831 590
Прибыль за шесть месяцев	-	-	-	-	-	-	-	92 231	92 231	699	92 930
Прочий совокупный (убыток)/доход за шесть месяцев	-	-	-	-	-	(404)	91	-	(313)	(99)	(412)
Итого совокупный (убыток)/доход за шесть месяцев	-	-	-	-	-	(404)	91	92 231	91 918	600	92 518
Приобретение неконтролирующей доли участия в дочерних обществах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	272	272
Выбытие неконтролирующей доли участия в дочерних обществах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(14)	(14)
Дивиденды объявленные (Примечание 14)	-	-	-	-	-	-	-	(27 682)	(27 682)	-	(27 682)
Остаток на 30 июня 2021 г.	2 250 562	11 767	84 437	(10 359)	(2 511)	2 787	1 597	804 190	891 908	4 776	896 684

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ТАТНЕФТЬ
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
(неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020
Операционная деятельность			
Прибыль за период		92 930	42 477
Корректировки:			
Чистые процентные, комиссионные и прочие (доходы)/расходы и (прибыли)/убытки по банковским операциям		(428)	542
Износ, истощение и амортизация	17	20 192	16 826
Расход по налогу на прибыль	11	26 497	15 010
Убыток от обесценения финансовых активов за вычетом восстановления		(54)	(357)
Убыток от обесценения основных средств и прочих нефинансовых активов за вычетом восстановления	10	1 353	7 514
Расходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		319	-
Влияние курсовых разниц		700	640
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий за вычетом полученных дивидендов		(81)	181
Доходы по процентам по небанковским операциям	16	(1 973)	(373)
Расходы по процентам по небанковским операциям, за вычетом капитализированной суммы	16	3 079	3 997
Прочее		1 134	1 168
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности (за исключением изменений в денежных средствах):			
Дебиторская задолженность		(10 330)	15 553
Товарно-материальные запасы		(17 178)	9 015
Предоплата и прочие краткосрочные активы		(7 059)	2 748
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		(63)	19
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства		(12 041)	(313)
Обязательства по уплате налогов		42 653	(9 770)
Чистые денежные средства, полученные от небанковской операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		139 650	104 877
Чистые процентные, комиссионные и прочие доходы/(расходы) и прибыли/(убытки) по банковским операциям		428	(542)
Корректировки:			
Чистый расход от создания резерва под кредитные убытки по долговому финансовым активам	6	104	1 643
(Восстановление)/начисление резерва по обязательствам кредитного характера		(124)	26
Изменение справедливой стоимости долговых финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		234	(426)
Прочее		4 044	(2 385)
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к банковской деятельности (за исключением изменений в денежных средствах):			
Обязательные резервы на счетах в Банке России		127	64
Средства в банках		(6 330)	3 771
Банковские кредиты клиентам		(10 788)	13 683
Средства банков и Банка России		8 452	(8 594)
Средства клиентов		(10 654)	(9 080)
Выпущенные долговые ценные бумаги		323	72
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		(2 517)	2 181
Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток		(325)	(4 333)
Чистые денежные средства, использованные в банковской операционной деятельности до уплаты налога на прибыль		(17 026)	(3 920)

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ТАТНЕФТЬ
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
(неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020
	Прим.		
Налог на прибыль уплаченный		(21 599)	(8 740)
Проценты по небанковским операциям уплаченные		(1 175)	(2 024)
Проценты по небанковским операциям полученные		1 914	313
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		101 764	90 506
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(42 349)	(49 424)
Поступления от реализации основных средств		142	159
Приобретение и увеличение доли в ассоциированной компании		-	(1 771)
Чистый денежный поток от приобретения дочерних компаний	21	(5 417)	-
Приобретение ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(18 970)	(26 613)
Приобретение ценных бумаг, оцениваемых по амортизированной стоимости		(1 526)	(685)
Поступления от выбытия ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		17 167	29 726
Поступления от выбытия ценных бумаг, оцениваемых по амортизированной стоимости		11 381	3 269
Поступления от реализации внеоборотных активов, предназначенных для продажи		110	78
Поступления от инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия		-	1
Поступления от возврата депозитов, оцениваемых по амортизированной стоимости		-	325
Размещение денежных средств в депозиты, оцениваемые по амортизированной стоимости		(27 796)	(13)
Размещение денежных средств в депозиты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		(56 274)	-
Поступление денежных средств по займам и долговым ценным бумагам		6 976	1 293
Выдача займов и приобретение долговых ценных бумаг		(105)	(265)
Поступления от выбытия прочих долгосрочных активов		1 132	554
Поступления государственных субсидий		2 743	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(112 786)	(43 366)
Финансовая деятельность			
Получение кредитов и займов по небанковской деятельности		3 802	151 011
Погашение кредитов и займов по небанковской деятельности		(5 757)	(144 014)
Погашение обязательства по аренде		(710)	(701)
Выпуск облигаций		30	3 198
Погашение облигаций		(4)	(881)
Выплата дивидендов акционерам	14	(15)	(54 939)
Выплата дивидендов неконтролирующей доле участия		-	(1)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(2 654)	(46 327)
Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов		(13 676)	813
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		(340)	806
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	4	40 105	25 157
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	26 089	26 776

Примечание 1: Краткая информация о Компании

ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина (далее «Компания») и его подконтрольные предприятия (далее совместно именуемые «Группа») занимаются разработкой месторождений и добычей нефти в основном в Республике Татарстан, которая является республикой в составе Российской Федерации. Группа также занимается переработкой нефти и попутного нефтяного газа, реализацией нефти и нефтепродуктов, производством и реализацией продуктов нефтехимии и банковской деятельностью.

Компания была зарегистрирована в соответствии с разрешением, выданным Государственным комитетом по управлению государственным имуществом Республики Татарстан, как открытое акционерное общество (в настоящее время публичное акционерное общество) 1 января 1994 г. (далее «дата приватизации»). Все активы и обязательства, ранее принадлежавшие производственному объединению «Татнефть», Бугульминскому механическому заводу, Мензелинскому управлению разведочного бурения и Бавлинскому управлению буровых работ, были переданы Компании по их балансовой стоимости на дату приватизации в соответствии с Указом Президента Российской Федерации № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения». Подобная передача активов и обязательств рассматривается как передача между компаниями, которые на дату приватизации контролировались общим акционером, и отражается по балансовой стоимости.

У Компании нет основного контролирующего акционера.

По состоянию на 30 июня 2021 и 31 декабря 2020 гг. правительство Республики Татарстан контролирует около 36% голосующих акций Компании. Правительство Республики Татарстан также является держателем «золотой акции», что дает ему право назначать одного представителя в Совет директоров и одного представителя в ревизионную комиссию Компании, а также налагать вето на определенные важные решения, включая решения относительно изменений в акционерном капитале, поправок в Устав, ликвидации или реорганизации Компании, а также одобрения в отношении «крупных» сделок и «сделок, в совершении которых имеется заинтересованность», как определено в законодательстве Российской Федерации. В настоящее время срок действия «золотой акции» не ограничен. Правительство Республики Татарстан контролирует или оказывает существенное влияние на некоторых поставщиков, подрядчиков и покупателей Группы.

Компания расположена и осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Юридический адрес Компании: Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75.

Примечание 2: Основные принципы подготовки финансовой отчетности

Прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2020 г., подготовленной в соответствии с МСФО.

Неаудированная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность включает не всю информацию, которая подлежит раскрытию в соответствии с МСФО. Компания не включила разделы, которые в значительной степени дублируют информацию, раскрытую в прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетности за 2020 г., такую как положения учетной политики и детализация счетов, которые существенно не изменились в сумме или по составу. Руководство считает, что информация в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности раскрыта в достаточной мере, чтобы не вводить в заблуждение ее пользователей, при условии, что она будет использоваться вместе с прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2020 г. и соответствующими примечаниями.

Компании Группы ведут учет и составляют финансовую отчетность в соответствии с положениями и федеральными стандартами по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и применимыми правилами бухгалтерского учета и отчетности стран, расположенных за пределами Российской Федерации.

Ряд компаний Группы составляет финансовую отчетность в соответствии с МСФО. Прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность была подготовлена на основании данных финансовых отчетностей Группы с учетом необходимых корректировок для соблюдения требований МСФО.

Примечание 2: Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Применяемая при составлении консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности учетная политика не отличается от политики, используемой в предыдущем финансовом году, за исключением изменений, возникших в связи с подписанием соглашения, предоставляющего право на инвестиционную надбавку к возвратному (отрицательному) акцизу на нефтяное сырье.

Инвестиционная надбавка к возвратному (отрицательному) акцизу на нефтяное сырье. В 1 квартале 2021 года Группа заключила соглашение с Министерством энергетики РФ о создании новых производственных мощностей по глубокой переработке нефти, что позволяет получать инвестиционную надбавку к возвратному (отрицательному) акцизу на нефтяное сырье. Инвестиционная надбавка Кинв, предусмотренная для нефтеперерабатывающих заводов, применяется при расчете налогового вычета по акцизу и предоставляет налогоплательщикам, заключившим инвестиционное соглашение с Минэнерго РФ, право на уменьшение акциза к уплате. Инвестиционная надбавка рассчитывается по формуле, указанной в Налоговом Кодексе, и учитывает ставку акциза на нефтяное сырье, региональный коэффициент и долю в финансировании инвестиционного соглашения. В соответствии с МСФО (IAS) 20 «Учет государственных субсидий и раскрытие информации о государственной помощи» инвестиционная надбавка к возвратному (отрицательному) акцизу признается как государственная субсидия, относящаяся к активам, и представляется в отчете о финансовом положении в качестве отложенного дохода в составе Прочих долгосрочных обязательств.

Использование оценок и допущений при составлении финансовой отчетности. Группа использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах.

Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на показатели, отраженные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

- Оценка запасов нефти и газа;
- Срок полезного использования основных средств;
- Резервы по выводу активов из эксплуатации;
- Обесценение основных средств;
- Учет вложений в АО «Национальный негосударственный пенсионный фонд»;
- Представление выручки за вычетом акцизов, включая возвратный (отрицательный) акциз;
- Реализация и приобретение нефти по договорам встречных поставок нефти;
- Обесценение финансовых активов;
- Классификация финансовых активов;
- Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов.

При подготовке прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности важные оценки, принятые руководством, по применению учетной политики Группы и основные методы оценки неопределенностей не отличались от применяемых при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.

Представление выручки за вычетом акцизов, включая возвратный (отрицательный) акциз. За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 и 2020 гг., выручка представлена в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе Группы за вычетом акцизов, включая возвратный (отрицательный) акциз на нефтяное сырье, автомобильный бензин и дизельное топливо.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 и 2020 гг., сумма акциза на нефтепродукты составила 24 012 млн рублей и 21 795 млн рублей соответственно, сумма возвратного (отрицательного) акциза на нефтяное сырье, автомобильный бензин и дизельное топливо составила 25 754 млн рублей к возмещению и 5 443 млн рублей к уплате соответственно.

За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 и 2020 гг., сумма акциза на нефтепродукты составила 12 882 млн рублей и 12 939 млн рублей соответственно, сумма возвратного (отрицательного) акциза на нефтяное сырье, автомобильный бензин и дизельное топливо составила 15 274 млн рублей к возмещению и 5 883 млн рублей к уплате соответственно.

Примечание 2: Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Реализация и приобретение нефти по договорам встречных поставок нефти. За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 и 2020 гг., реализация нефти по договорам встречных поставок представлена в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе Группы свернуто, согласно порядку, предусмотренному требованиями МСФО (IFRS) 15 для операций по обмену продукцией схожего качества.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 и 2020 гг., реализация нефти по договорам встречных поставок составила 95 803 млн рублей и 32 257 млн рублей соответственно.

За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 и 2020 гг., реализация нефти по договорам встречных поставок составила 54 916 млн рублей и 19 425 млн рублей соответственно.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности. Валютой представления отчетности Группы является российский рубль. Руководством был определен российский рубль в качестве функциональной валюты для Компании и каждого консолидированного дочернего предприятия Группы за исключением дочерних предприятий, расположенных за пределами территории Российской Федерации. Такое решение было принято в силу того, что большая часть выручки и затрат Группы, стоимость приобретаемого имущества и оборудования, сумма задолженности и торговых обязательств Группы выражены в российских рублях. Соответственно, операции и остатки по счетам, не выраженные в российских рублях (в основном в долларах США), были переведены в российские рубли в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений обменных курсов валют».

В отношении деятельности основных дочерних предприятий, расположенных за пределами Российской Федерации и использующих в основном доллар США в качестве своей функциональной валюты, суммы корректировок, полученные в результате пересчета стоимости активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, в российские рубли, отражаются в составе прочего совокупного дохода. Доходы, расходы и потоки денежных средств пересчитываются по среднему курсу соответствующего периода (за исключением случаев, когда средний курс не является приближенным значением суммарного эффекта курсов, действовавших на даты проведения операций; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату проведения операций).

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным Банком Российской Федерации (далее «Банк России») на 30 июня 2021 и 31 декабря 2020 гг., составлял 72,37 рублей и 73,88 рублей за 1 доллар США соответственно. Средние обменные курсы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 и 30 июня 2020 гг., составляли 74,28 рублей и 69,37 рублей к 1 доллару США соответственно.

Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

Перечисленные ниже пересмотренные стандарты стали обязательными для Группы с 1 января 2021 г., но не оказали существенного воздействия на Группу:

- Реформа базовой процентной ставки (IBOR) – поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16 – Этап 2 (выпущены 27 августа 2020 г. и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты).

Опубликован ряд новых стандартов, изменений к стандартам и интерпретаций, которые являются обязательными для периодов, начинающихся 1 апреля 2021 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно. Полный перечень стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2020 г. Следующие изменения к действующим стандартам были выпущены после опубликования последней годовой консолидированной финансовой отчетности:

- Поправка к МСФО (IFRS) 16 «Уступки по аренде, связанные с COVID-19» (выпущена 31 марта 2021 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 апреля 2021 года или после этой даты).
- Поправка к МСФО (IAS) 12 «Отложенный налог, относящийся к активам и обязательствам, возникающим в результате одной операции» (выпущена 7 мая 2021 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).

Руководство Группы не ожидает, что данные изменения окажут существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают следующее:

	На 30 июня 2021			На 31 декабря 2020		
	Небанков- ская деятель- ность	Банков- ская деятель- ность	Итого	Небанков- ская деятель- ность	Банков- ская деятель- ность	Итого
Денежные средства в кассе и на банковских счетах	6 297	14 888	21 185	2 686	28 049	30 735
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	4 777	-	4 777	7 242	-	7 242
Средства в банках	-	127	127	-	2 128	2 128
Итого денежные средства и их эквиваленты	11 074	15 015	26 089	9 928	30 177	40 105

Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев представляют собой депозиты, размещенные в банках в рамках осуществления небанковских операций. Средства в банках представляют собой депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев, размещенные в рамках осуществления банковской деятельности в банках, которые не входят в состав Группы. Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна их балансовой стоимости (Примечание 20).

Примечание 5: Дебиторская задолженность

Состав краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности представлен в таблице ниже:

	На 30 июня 2021	На 31 декабря 2020
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	96 291	84 254
Прочая финансовая дебиторская задолженность	8 252	9 241
Прочая нефинансовая дебиторская задолженность	152	163
За вычетом оценочного резерва под кредитные убытки	(10 156)	(9 924)
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	94 539	83 734
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	677	1 080
Прочая финансовая дебиторская задолженность	1 124	861
За вычетом оценочного резерва под кредитные убытки	(456)	(457)
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	1 345	1 484
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	95 884	85 218

Справедливая стоимость краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна её балансовой стоимости (Примечание 20).

ТАТНЕФТЬ
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 6: Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам

	На 30 июня 2021	На 31 декабря 2020
Кредиты юридическим лицам	24 977	27 488
Кредиты физическим лицам	1 860	1 755
Краткосрочные кредиты клиентам, оцениваемые по амортизированной стоимости, до оценочного резерва под кредитные убытки	26 837	29 243
Оценочный резерв под кредитные убытки	(8 024)	(8 580)
Итого краткосрочные кредиты клиентам, оцениваемые по амортизированной стоимости	18 813	20 663
Краткосрочные кредиты юридическим лицам, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	1 829
Итого краткосрочные кредиты клиентам	18 813	22 492
	На 30 июня 2021	На 31 декабря 2020
Кредиты юридическим лицам	41 148	37 986
Кредиты физическим лицам	49 115	45 607
Долгосрочные кредиты клиентам, оцениваемые по амортизированной стоимости, до оценочного резерва под кредитные убытки	90 263	83 593
Оценочный резерв под кредитные убытки	(4 723)	(4 645)
Итого долгосрочные кредиты клиентам, оцениваемые по амортизированной стоимости	85 540	78 948
Долгосрочные кредиты юридическим лицам, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	215
Итого долгосрочные кредиты клиентам	85 540	79 163

По состоянию на 30 июня 2021 и 31 декабря 2020 гг. Банком ЗЕНИТ были предоставлены кредиты 12 и 13 клиентам на общую сумму 35 329 млн рублей и 37 808 млн рублей соответственно, которые по отдельности превышали 5% от капитала Банка ЗЕНИТ.

Анализ изменений в структуре оценочного резерва под кредитные убытки за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., представлен в таблице ниже:

	Кредиты юридическим лицам	Кредиты физическим лицам	Итого
Оценочный резерв под кредитные убытки на 1 января 2021 г.	(9 427)	(3 798)	(13 225)
Восстановление/(начисление) суммы оценочного резерва под кредитные убытки за период	33	(137)	(104)
Реклассификация в оценочный резерв под кредитные убытки по прочим долгосрочным займам	298	-	298
Прочие изменения	184	100	284
Оценочный резерв под кредитные убытки на 30 июня 2021 г.	(8 912)	(3 835)	(12 747)

Анализ изменений в структуре оценочного резерва под кредитные убытки за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., представлен в таблице ниже:

	Кредиты юридическим лицам	Кредиты физическим лицам	Итого
Оценочный резерв под кредитные убытки на 1 января 2020 г.	(7 791)	(2 687)	(10 478)
Начисление суммы оценочного резерва под кредитные убытки за период, нетто	(939)	(704)	(1 643)
Оценочный резерв под кредитные убытки на 30 июня 2020 г.	(8 730)	(3 391)	(12 121)

ТАТНЕФТЬ
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 7: Прочие финансовые активы

Прочие краткосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 30 июня 2021			На 31 декабря 2020		
	Небанков- ская деятель- ность	Банков- ская деятель- ность	Итого	Небанков- ская деятель- ность	Банков- ская деятель- ность	Итого
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости						
Прочие займы (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 3 554 млн рублей и 3 667 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 и на 31 декабря 2020 гг.)	577	-	577	5 946	-	5 946
Банковские депозиты (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 5 547 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 и на 31 декабря 2020 гг.)	38 377	-	38 377	10 000	-	10 000
Средства в банках	-	8 549	8 549	-	2 391	2 391
РЕПО в банках	-	-	-	-	1 551	1 551
Ценные бумаги, удерживаемые Группой (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 10 млн рублей и 27 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 и на 31 декабря 2020 гг.):	-	966	966	3 091	6 486	9 577
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	-	12	12	-	12	12
Корпоративные долговые ценные бумаги	-	954	954	3 091	6 474	9 565
Ценные бумаги, находящиеся в залоге согласно договорам перепродажи (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 18 млн рублей и 9 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 и на 31 декабря 2020 гг.):	-	8 717	8 717	-	4 517	4 517
Корпоративные долговые ценные бумаги	-	8 717	8 717	-	4 517	4 517
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток						
Банковские депозиты	55 335	-	55 335	-	-	-
Ценные бумаги, удерживаемые Группой:	-	9 330	9 330	-	5 744	5 744
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	-	4 719	4 719	-	1 518	1 518
Корпоративные долговые ценные бумаги	-	4 152	4 152	-	3 995	3 995
Корпоративные акции	-	23	23	-	-	-
Производные финансовые инструменты	-	436	436	-	231	231
Ценные бумаги, находящиеся в залоге согласно договорам перепродажи:	-	-	-	-	17	17
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	-	-	-	-	17	17
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход						
Ценные бумаги, удерживаемые Группой:	909	308	1 217	848	593	1 441
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	185	85	270	192	35	227
Корпоративные долговые ценные бумаги	458	223	681	454	558	1 012
Корпоративные акции	266	-	266	202	-	202
Ценные бумаги, находящиеся в залоге согласно договорам перепродажи:	-	-	-	-	3 130	3 130
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	-	-	-	-	959	959
Корпоративные долговые ценные бумаги	-	-	-	-	2 171	2 171
Итого краткосрочные финансовые активы	95 198	27 870	123 068	19 885	24 429	44 314

ТАТНЕФТЬ
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 7: Прочие финансовые активы (продолжение)

Прочие долгосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 30 июня 2021			На 31 декабря 2020		
	Небанков- ская деятель- ность	Банков- ская деятель- ность	Итого	Небанков- ская деятель- ность	Банков- ская деятель- ность	Итого
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости						
Займы, выданные работникам (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 1 789 млн рублей и 1 717 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 и на 31 декабря 2020 гг.)	980	-	980	981	-	981
Прочие займы (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 21 127 млн рублей и 20 896 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 и на 31 декабря 2020 гг.)	2 506	-	2 506	2 618	-	2 618
Средства в банках	-	1 603	1 603	-	-	-
Ценные бумаги, удерживаемые Группой (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 55 млн рублей и 92 млн рублей по состоянию на 30 июня 2021 и на 31 декабря 2020 гг.):	-	14 010	14 010	-	19 814	19 814
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	-	1 272	1 272	-	1 272	1 272
Корпоративные долговые ценные бумаги	-	12 738	12 738	-	18 542	18 542
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток						
Прочие займы	5 099	-	5 099	5 079	-	5 079
Ценные бумаги, удерживаемые Группой:	-	201	201	-	342	342
Корпоративные долговые ценные бумаги	-	178	178	-	245	245
Корпоративные акции	-	23	23	-	97	97
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход						
Ценные бумаги, удерживаемые Группой:	23 881	23 359	47 240	23 550	18 221	41 771
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	-	15 067	15 067	-	11 627	11 627
Корпоративные акции	10 901	1 829	12 730	10 570	1 830	12 400
Корпоративные долговые ценные бумаги	-	6 463	6 463	-	4 764	4 764
Паи инвестиционных фондов	12 980	-	12 980	12 980	-	12 980
Итого долгосрочные финансовые активы	32 466	39 173	71 639	32 228	38 377	70 605

Справедливая стоимость финансовых активов и метод их оценки представлены в Примечании 20.

В декабре 2018 г. Группа заключила сделку по приобретению у ряда российских банков, контролируемых государством, прав требования по кредитным соглашениям к компаниям группы НЭФИС. Права требования в размере 5 355 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2020 г. учитываются как прочие займы в составе прочих краткосрочных финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости. По состоянию на 30 июня 2021 г. указанные права требования полностью погашены.

Депозиты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, представляют собой предоплату в рамках валютных форвардных контрактов, заключенных с российским коммерческим банком. Условия контрактов предусматривают подверженность денежных потоков риску и волатильности, которые не соответствуют условиям базового кредитного договора.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., Группа признала расходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, в размере 319 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.: неприменимо).

Корпоративные долговые ценные бумаги представляют собой деноминированные в рублях и долларах США облигации и еврооблигации, выпущенные российскими компаниями и банками.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 7: Прочие финансовые активы (продолжение)

Федеральные долговые ценные бумаги Российской Федерации представлены государственными ценными бумагами, выпущенными Министерством Финансов РФ, также называемыми облигациями федерального займа, а также еврооблигациями Российской Федерации и облигациями Банка России.

Муниципальные долговые ценные бумаги представляют собой деноминированные в рублях облигации, выпущенные органами региональной и муниципальной власти Российской Федерации.

Корпоративные акции, оцениваемые по справедливой стоимости, представлены обращающимися и не обращающимися на организованном рынке акциями российских и иностранных компаний. По состоянию на 30 июня 2021 и 31 декабря 2020 гг. не обращающиеся акции, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, включают 7 300 млн рублей (17,24%) акций ПАО «АК БАРС» БАНК.

Паи инвестиционных фондов представлены инвестиционными паями закрытого паевого инвестиционного фонда «АК БАРС – Горизонт» (45,45% от общего количества паев), владеющего инвестициями в земельные участки в Республике Татарстан. Группа не оказывает существенного влияния на данный фонд и поэтому учитывает инвестиции в него в составе финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Примечание 8: Товарно-материальные запасы

	На 30 июня 2021	На 31 декабря 2020
Сырье и материалы	19 738	15 361
Сырая нефть	9 929	5 597
Нефтепродукты	21 948	14 370
Сырье и готовая продукция нефтехимии	9 540	7 226
Прочая готовая продукция и товары	4 359	2 434
Итого товарно-материальные запасы	65 514	44 988

Примечание 9: Предоплата и прочие краткосрочные активы

	На 30 июня 2021	На 31 декабря 2020
Предоплата по экспортным пошлинам	2 810	1 807
Налог на добавленную стоимость	6 569	4 117
Авансы выданные	8 390	5 977
Предоплата по транспортным расходам	2 620	2 367
Акциз	6 491	697
Прочее	1 648	5 110
Предоплата и прочие краткосрочные активы	28 528	20 075

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 10: Основные средства

	Нефтегазо- вые активы	Здания и сооруже- ния	Машины и оборудо- вание	Незавершен- ное строи- тельство	Итого
Первоначальная стоимость					
На 31 декабря 2019	450 768	268 598	206 532	190 266	1 116 164
Поступление	-	-	113	49 656	49 769
Выбытие	(199)	(137)	(549)	(761)	(1 646)
Изменения в структуре Группы	-	84	-	-	84
Перевод между категориями в составе основных средств	11 348	11 433	1 509	(24 290)	-
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	5 927	-	-	-	5 927
На 30 июня 2020	467 844	279 978	207 605	214 871	1 170 298
Износ, истощение и амортизация					
На 31 декабря 2019	189 560	53 706	79 610	24 391	347 267
Амортизационные отчисления	6 536	3 963	5 624	-	16 123
Обесценение	-	1 621	1 447	4 253	7 321
Выбытие	(176)	(101)	(316)	-	(593)
Перевод между категориями в составе основных средств	745	592	(1 337)	-	-
На 30 июня 2020	196 665	59 781	85 028	28 644	370 118
Остаточная стоимость					
На 31 декабря 2019	261 208	214 892	126 922	165 875	768 897
На 30 июня 2020	271 179	220 197	122 577	186 227	800 180
Первоначальная стоимость					
На 31 декабря 2020	474 112	294 356	220 109	229 416	1 217 993
Поступление	-	-	-	44 032	44 032
Выбытие	(141)	(225)	(766)	(905)	(2 037)
Изменения в структуре Группы (Примечание 21)	-	1 794	673	169	2 636
Перевод между категориями в составе основных средств	(3 086)	11 321	1 185	(9 420)	-
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	(10 664)	-	-	-	(10 664)
На 30 июня 2021	460 221	307 246	221 201	263 292	1 251 960
Износ, истощение и обесценение					
На 31 декабря 2020	210 248	63 962	90 213	27 001	391 424
Амортизационные отчисления	9 567	3 911	5 717	-	19 195
Обесценение	-	-	-	1 186	1 186
Выбытие	(85)	(91)	(424)	-	(600)
Перевод между категориями в составе основных средств	(2 243)	2 353	(110)	-	-
На 30 июня 2021	217 487	70 135	95 396	28 187	411 205
Остаточная стоимость					
На 31 декабря 2020	263 864	230 394	129 896	202 415	826 569
На 30 июня 2021	242 734	237 111	125 805	235 105	840 755

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 10: Основные средства (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., Группа признала убыток от обесценения по активам, поступившим за период и относящимся к ЕГДС, по которым ранее был признан убыток от обесценения по состоянию на 31 декабря 2020 г.:

- активам, задействованным в производстве шинной продукции сегмента «Нефтехимия», на сумму 327 млн рублей;
- активам, связанным с разработкой месторождений нефти и газа за пределами Республики Татарстан, на сумму 851 млн рублей;
- прочим активам на сумму 8 млн рублей.

По состоянию на 31 марта 2020 г. в связи с наличием признаков возможного обесценения Группа провела тестирование на обесценение по основным группам активов. За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г., изменения оценок не было. Активы для целей тестирования были сгруппированы в единицы, генерирующие денежные средства, согласно учетной политике Группы, исходя из минимального уровня идентифицируемых денежных потоков, в значительной степени не зависящих от денежных потоков, связанных с другими группами активов. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., Группа признала убыток от обесценения в отношении следующих активов:

- активов, задействованных в производстве шинной продукции сегмента «Нефтехимия», на сумму 3 457 млн рублей;
- активов, связанных с разработкой месторождений нефти и газа за пределами Республики Татарстан, на сумму 2 040 млн рублей;
- прочих активов, включая социальные активы, на общую сумму 1 824 млн рублей, по которым не ожидается получение будущих экономических выгод.

Убыток от обесценения включен в состав соответствующего показателя консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Резервы по выводу активов из эксплуатации

Изменения резервов по выводу активов из эксплуатации представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020
Остаток на начало периода	55 373	50 474
Амортизация дисконта	1 760	1 688
Расходы по текущим обязательствам	(4)	-
Изменения в бухгалтерских оценках	(10 664)	5 927
Остаток на конец периода	46 465	58 089
За вычетом текущей части резервов по выводу активов из эксплуатации (Примечание 13)	(1)	(128)
Долгосрочный остаток на конец периода	46 464	57 961

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 и 2020 г., Группа отразила изменение в бухгалтерских оценках резерва по выводу из эксплуатации нефтегазовых активов в связи с изменением ставки дисконтирования.

При оценке резервов по выводу активов из эксплуатации применялись следующие ставки дисконтирования:

	На 30 июня 2021	На 31 декабря 2020
Ставка дисконтирования	7,30%	6,46%
Ставка дисконтирования для объектов добычи СВН	7,15%	5,92%

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 11: Налоги

Эффективная ставка налога на прибыль Группы отличается от общеустановленной ставки налога в основном за счет расходов, не принимаемых к вычету для целей налогообложения, включая расходы социального характера.

Группа облагается следующими налогами, помимо налога на прибыль:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Налог на добычу полезных ископаемых	129 892	22 927	224 195	88 488
Налог на имущество	1 823	2 102	3 772	4 027
Прочее	378	635	829	1 028
Итого налоги, кроме налога на прибыль	132 093	25 664	228 796	93 543

Налоги, кроме налога на прибыль, не включают экспортные пошлины, уплаченные при продаже нефти и нефтепродуктов, и акцизы, поскольку выручка от реализации и прочие операционные доходы от небанковской деятельности представлены за вычетом экспортных пошлин и акцизов.

Обязательства по уплате налогов представлены ниже:

	На 30 июня 2021	На 31 декабря 2020
Налог на добычу полезных ископаемых	44 783	17 500
Налог на добавленную стоимость	19 364	4 983
Акциз	4 274	3 198
Экспортные пошлины	1 221	245
Налог на имущество	1 886	1 826
Прочее	2 376	2 649
Итого обязательства по уплате налогов	73 904	30 401

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 12: Задолженность по кредитам и займам

	На 30 июня 2021	На 31 декабря 2020
Краткосрочные кредиты и займы		
Выпущенные облигации	5 095	3 881
Субординированные займы	21	21
Выпущенные долговые ценные бумаги	908	500
Кредитные соглашения в российских рублях	-	1 300
Прочие кредиты и займы	934	2 286
Итого краткосрочные кредиты и займы	6 958	7 988
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	2 756	2 973
Итого краткосрочные кредиты и займы с учетом текущей части долгосрочных кредитов и займов	9 714	10 961
Долгосрочные кредиты и займы		
Выпущенные облигации	17 008	18 198
Выпущенные долговые ценные бумаги	27	112
Кредитное соглашение 2011 г. на 75 млн долларов США	239	495
Кредитное соглашение 2011 г. на 144,5 млн долларов США	1 527	1 871
Кредитное соглашение 2013 г. на 55 млн ЕВРО	1 152	1 441
Кредитный транш 2020 г. на 39,2 млн ЕВРО	3 379	2 848
Кредитный транш 2020 г. на 4 320 млн рублей	707	-
Прочие кредиты и займы	1 643	1 660
Итого долгосрочные кредиты и займы	25 682	26 625
За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов	(2 756)	(2 973)
Итого долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей части	22 926	23 652

Справедливая стоимость кредитов и займов представлена в Примечании 20. Информация о кредитах и займах от связанных сторон представлена в Примечании 18.

Кредитные соглашения. В ноябре 2011 г. комплекс АО «ТАНЕКО» заключил кредитное соглашение на 75 млн долларов США с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Организаторами кредита выступили Nordea Bank AB (Publ), Société Générale и Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited. Процентная ставка по кредиту составляет ЛИБОР плюс 1,1% годовых. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.

В ноябре 2011 г. комплекс АО «ТАНЕКО» заключил кредитное соглашение на 144,5 млн долларов США с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Дата первого погашения – 15 мая 2014 г. Организаторами кредита выступили Société Générale, Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited и Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ LTD. Процентная ставка по кредиту составляет ЛИБОР плюс 1,25% годовых. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.

В мае 2013 г. комплекс АО «ТАНЕКО» заключил кредитное соглашение на 55 млн евро с погашением равными полугодовыми платежами в течение 10 лет. Организаторами кредита выступили Royal Bank of Scotland plc и Sumitomo Mitsui Banking Corporation Europe Limited. Процентная ставка по кредиту составляет ЛИБОР плюс 1,5% годовых. В соответствии с условиями кредитного соглашения погашение займа осуществляется в долларах США. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга. В мае 2016 г. по данному кредитному соглашению произошла смена агента на Citibank Europe plc, UK Branch, при этом все детали кредитного соглашения остались прежними.

Примечание 12: Задолженность по кредитам и займам (продолжение)

В ноябре 2020 г. ООО «Нижекамский завод грузовых шин» заключило договор о предоставлении синдицированного кредита, состоящего из двух траншей: на сумму 5 400 млн рублей и 49 млн ЕВРО (4 320 млн рублей и 39,2 млн ЕВРО без учета внутригрупповой суммы) с погашением квартальными платежами в течение 10 лет. Дата первого погашения – 28 марта 2022 г. Первоначальными кредиторами выступили ПАО «Банк ЗЕНИТ», АО «Всероссийский банк развития регионов» и ПАО «Московский кредитный банк». Процентная ставка по договору является льготной и по траншу в рублях составляет ключевая ставка минус 4,5% годовых, по траншу в ЕВРО – ЕВРИБОР. Государством субсидируется ставка в размере 4,5% годовых при соблюдении заемщиком условий по предоставлению субсидии. По кредитному соглашению заемщик обязан соблюдать определенные финансовые требования, включающие, но не ограниченные поддержанием минимального уровня консолидированной чистой стоимости материальных активов и коэффициента покрытия долга.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., на покрытие кассовых разрывов Группа получила краткосрочные кредитные средства в рамках действующего кредитного договора с российским банком на общую сумму 1 900 млн рублей под процентную ставку 4,26% годовых. Указанная сумма была полностью погашена к 30 июня 2021 г.

В течение 2020 г. на покрытие кассовых разрывов Группа получила краткосрочные кредитные средства в рамках действующих кредитных договоров с российскими банками на общую сумму 210 150 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., 150 050 млн рублей) под процентные ставки от 4,39% до 6,74% годовых, большая часть которых была досрочно погашена. Задолженность на 31 декабря 2020 г. по данным кредитам составила 1 300 млн рублей и была погашена в январе 2021 г.

Выпущенные облигации. В декабре 2019 г. Компания выпустила деноминированные в рублях биржевые облигации на сумму 15 000 млн рублей со сроком обращения 3 года. Ставка была установлена на уровне 6,45% годовых.

По состоянию на 30 июня 2021 и 31 декабря 2020 гг. деноминированные в рублях облигации, выпущенные Банком ЗЕНИТ, составляют 7 103 млн рублей и 7 079 млн рублей соответственно; указанные облигации имеют срок погашения, наступающий в период с 2022 по 2025 гг. По состоянию на 30 июня 2021 и 31 декабря 2020 гг. годовые ставки купонного дохода по данным ценным бумагам варьируются в диапазоне от 5,66% до 7,65%. По большинству облигаций, выпущенных Банком ЗЕНИТ, предусмотрена oferta досрочного приобретения/выкупа в установленные эмиссионной документацией сроки по требованию владельцев.

Субординированные займы. В сентябре 2015 г. в рамках программы докапитализации российских банков, утвержденной Правительством Российской Федерации, Банк ЗЕНИТ получил пять субординированных займов в общей сумме 9 933 млн рублей от Агентства по страхованию вкладов (АСВ). Согласно условиям договоров данных субординированных займов, в качестве оплаты от АСВ Банк ЗЕНИТ получил ценные бумаги (ОФЗ пяти серий), которые Банк ЗЕНИТ должен вернуть АСВ по истечению срока субординированных займов. Данные субординированные займы имеют сроки погашения с января 2025 г. по ноябрь 2034 г. и процентную ставку в размере купона по ОФЗ плюс 1% годовых. В соответствии с МСФО (IFRS) 9, ценные бумаги, полученные займы в соответствии с договором, предусматривающим их возвращение передающей стороне, продолжают признаваться у передавшей стороны и не признаются на балансе получателя ценных бумаг, так как передающая сторона сохраняет практически все риски и вознаграждения, связанные с владением ценными бумагами. Соответственно, обязательство по возврату ценных бумаг также не подлежит отражению. Таким образом, в настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности не учтены ОФЗ и субординированные займы, полученные Банком ЗЕНИТ в рамках программы докапитализации российских банков. В соответствии с Положением Банка России №646–П, данные субординированные займы учитываются в составе дополнительного капитала для расчета уровней достаточности собственных средств Банка ЗЕНИТ.

Выпущенные долговые ценные бумаги. По состоянию на 30 июня 2021 и 31 декабря 2020 гг. векселя с дисконтом к номинальной сумме и процентные векселя, выпущенные Банком ЗЕНИТ, деноминированы в российских рублях. Сроки погашения наступают в период с 2021 по 2028 гг.

По состоянию на 30 июня 2021 и 31 декабря 2020 гг. Банком ЗЕНИТ были выпущены беспроцентные векселя общей номинальной стоимостью 556 млн рублей и 101 млн рублей соответственно, с целью осуществления расчетов, причем большинство векселей погашаются по предъявлению.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 13: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	На 30 июня 2021	На 31 декабря 2020
Торговая кредиторская задолженность	49 434	55 028
Текущая часть обязательств по аренде	2 567	2 540
Прочая кредиторская задолженность	2 545	2 623
Итого финансовые обязательства в составе торговой и прочей кредиторской задолженности	54 546	60 191
Задолженность по заработной плате	8 274	8 414
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	7 156	11 175
Текущая часть резервов по выводу активов из эксплуатации (Примечание 10)	1	1
Прочая кредиторская задолженность и прочие начисленные обязательства	4 162	4 112
Итого нефинансовые обязательства	19 593	23 702
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	74 139	83 893

Справедливая стоимость каждого класса финансовых обязательств, вошедших в краткосрочную торговую и прочую кредиторскую задолженность, приведена в Примечании 20.

По состоянию на 30 июня 2021 и 31 декабря 2020 гг. в составе прочей финансовой кредиторской задолженности учитывается обязательство по выкупу 2 179 347 288 акций ПАО «Банк ЗЕНИТ» по цене 0,75 рублей за акцию, предъявленных к выкупу миноритарными акционерами и не оплаченных Банком, стоимость обязательства составляет 1 635 млн рублей и 1 618 млн рублей соответственно. Выбытие балансовой стоимости неконтролирующей доли участия (в сумме 1 624 млн рублей) и разница между начисленным обязательством и выывшей неконтролирующей долей участия (в сумме 55 млн рублей), признанные вследствие операции, отражены по строке «Акции дочернего общества, предъявленные к выкупу» в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменении капитала.

Примечание 14: Кредиторская задолженность по дивидендам

В июне 2021 г. акционеры Компании утвердили выплату дивидендов по результатам года, закончившегося 31 декабря 2020 г., в размере 22,24 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию с учетом ранее выплаченных промежуточных дивидендов по результатам шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., в размере 9,94 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию. Указанные дивиденды будут выплачены в третьем квартале 2021 г.

В сентябре 2020 г. акционеры Компании утвердили выплату промежуточных дивидендов по результатам шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., в размере 9,94 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию. Указанные дивиденды были выплачены в четвертом квартале 2020 г.

В июне 2020 г. акционеры Компании утвердили выплату дивидендов по результатам года, закончившегося 31 декабря 2019 г., в размере 1 рубль на одну привилегированную акцию, без учета ранее утвержденных промежуточных дивидендов по результатам шести и девяти месяцев 2019 г. в размере 64,47 рублей на одну привилегированную акцию. Указанные дивиденды были выплачены в третьем квартале 2020 г.

В декабре 2019 г. акционеры Компании утвердили выплату промежуточных дивидендов по результатам девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г., в размере 64,47 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию, включая ранее выплаченные дивиденды по результатам шести месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г., в размере 40,11 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию. Указанные дивиденды были выплачены в начале 2020 г.

ТАТНЕФТЬ
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 15: Процентные и комиссионные доходы и расходы по банковским операциям

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Процентные доходы:	3 221	3 348	6 230	7 413
Банковские кредиты клиентам	2 395	2 566	4 657	5 709
Прочие	826	782	1 573	1 704
Комиссионные доходы:	898	822	1 701	1 863
Расчетные операции	555	534	1 065	1 205
Прочие	343	288	636	658
Итого процентные и комиссионные доходы по банковским операциям	4 119	4 170	7 931	9 276
Процентные расходы:	(1 525)	(1 956)	(2 999)	(4 322)
Срочные депозиты	(1 065)	(1 472)	(2 177)	(3 241)
Прочие	(460)	(484)	(822)	(1 081)
Комиссионные расходы:	(359)	(403)	(672)	(912)
Расчетные операции	(339)	(378)	(614)	(856)
Прочие	(20)	(25)	(58)	(56)
Итого процентные и комиссионные расходы по банковским операциям	(1 884)	(2 359)	(3 671)	(5 234)

Примечание 16: Прочие доходы и расходы

Доходы по процентам по небанковским операциям состоят из следующих компонентов:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Доходы по процентам по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости	594	154	1 944	343
Амортизация дисконта долгосрочных финансовых активов	14	30	29	30
Итого доходы по процентам по небанковским операциям	608	184	1 973	373

Расходы по процентам по небанковским операциям состоят из следующих компонентов:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Банковские кредиты и займы	(39)	(365)	(89)	(822)
Выпущенные облигации	(241)	(241)	(480)	(482)
Амортизация дисконта резерва по выводу активов из эксплуатации	(881)	(844)	(1 760)	(1 688)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(309)	(355)	(621)	(702)
Амортизация дисконта долгосрочных финансовых обязательств	-	-	-	(18)
Дисконт по долгосрочным финансовым активам	(26)	-	(129)	(285)
Итого расходы по процентам по небанковским операциям	(1 496)	(1 805)	(3 079)	(3 997)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., Группа отразила прибыль и убыток по курсовым разницам в размере 6 182 млн рублей и 6 336 млн рублей соответственно в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.: 11 451 млн рублей и 6 143 млн рублей соответственно).

Примечание 16: Прочие доходы и расходы (продолжение)

За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 г., Группа отразила прибыль и убыток по курсовым разницам в размере 2 880 млн рублей и 4 463 млн рублей соответственно в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (за три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г.: 326 млн рублей и 225 млн рублей соответственно).

Примечание 17: Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами, операционные результаты таких сегментов регулярно анализируются Советом директоров и Правлением Компании, и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

Сегменты, выручка, прибыль или активы которых составляют 10% или более от всех сегментов, представляются в отчетности отдельно.

Группа осуществляет деятельность в рамках четырех основных операционных сегментов:

- Сегмент разведки и добычи нефти включает разведку, разработку, добычу и реализацию собственной сырой нефти. Межсегментная реализация представляет собой передачу нефти на переработку, а также реализацию прочих товаров и услуг другим сегментам;
- Сегмент переработки и реализации нефти и нефтепродуктов включает закупки и реализацию нефти и нефтепродуктов у внешних поставщиков, а также нефте- и газопереработку и реализацию нефте- и газопродуктов оптом и через собственную розничную сеть;
- Сегмент нефтехимии включает производство и реализацию шин, технического углерода;
- Сегмент банковской деятельности включает операции Банковской Группы ЗЕНИТ.

Прочая реализация включает доходы от вспомогательных услуг, предоставленных специализированными подразделениями и дочерними предприятиями Группы, реализацию нефтепромышленного оборудования, а также выручку от реализации материалов, прочей нефтехимической продукции, осуществления прочей деятельности, которая не является отдельным отчетным сегментом.

Оценка Группой результатов деятельности своих производственных сегментов, включаемых в отчетность, и распределение ресурсов осуществляется на основании данных о доходности сегментов, определяемой как прибыль до налога на прибыль и без учета доходов и расходов по процентам по небанковской деятельности, доли в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий, положительных/отрицательных курсовых разниц, прочих доходов/расходов. Операции по реализации между сегментами осуществляются по ценам, приближенным к рыночным. Группа использует для расчета стоимости собственной нефти, направленной на переработку, экспортный нетбэк, рассчитанный на основании средних котировок Urals за вычетом ставки экспортной пошлины, фрахта и расходов на транспортировку. Расчет на основании экспортного нетбэка, используемого руководством Группы для принятия операционных решений, соответствует критериям уместности и надежности информации. Управление финансами (включая расходы и доходы по процентам по небанковской деятельности) и налогом на прибыль Группы осуществляется на уровне Группы и не распределяется по операционным сегментам.

За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 г., выручка Группы в размере 48 362 млн рублей или 15% от общей суммы выручки и доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., выручка Группы в размере 86 357 млн рублей или 15% от общей суммы выручки и доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 г., выручка Группы в размере 18 519 млн рублей или 13% от общей суммы выручки и доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г., выручка Группы в размере 46 820 млн рублей или 14% от общей суммы выручки и доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем.

Указанная выручка включает выручку от реализации сырой нефти и приходится на сегмент разведки и добычи. Руководство Группы не считает, что Группа зависима от какого-либо конкретного покупателя.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: Информация по сегментам (продолжение)

Выручка от реализации и прочие доходы от операционной деятельности по сегментам. В таблице ниже представлена выручка от реализации и прочие операционные доходы в разбивке по сегментам:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Разведка и добыча				
Собственная нефть, реализация на внутреннем рынке	78 803	19 868	127 639	57 571
Собственная нефть, реализация в СНГ	2 864	5 245	9 379	5 245
Собственная нефть, реализация в странах дальнего зарубежья	56 731	22 655	111 651	67 117
Прочее	870	562	1 492	1 875
Межсегментная реализация	71 208	27 205	133 128	66 437
Итого выручка от разведки и добычи нефти	210 476	75 535	383 289	198 245
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов				
<i>Реализация на внутреннем рынке</i>				
Нефтепродукты	85 285	42 642	154 860	93 764
Итого реализация на внутреннем рынке	85 285	42 642	154 860	93 764
<i>Реализация в СНГ</i>				
Нефтепродукты	2 596	3 556	5 743	7 065
Итого реализация в СНГ ⁽¹⁾	2 596	3 556	5 743	7 065
<i>Реализация в страны дальнего зарубежья</i>				
Покупная нефть для перепродажи	2 701	1 283	5 280	2 251
Нефтепродукты	50 621	17 452	94 954	52 122
Итого реализация в страны дальнего зарубежья ⁽²⁾	53 322	18 735	100 234	54 373
Прочее	3 415	3 580	6 697	6 937
Межсегментная реализация	501	560	930	1 238
Итого выручка от переработки нефти и реализации нефтепродуктов	145 119	69 073	268 464	163 377
Нефтехимия				
Шины – реализация на внутреннем рынке	10 715	8 194	19 434	14 863
Шины – реализация в СНГ	2 927	2 714	5 287	4 875
Шины – реализация в страны дальнего зарубежья	869	726	2 286	1 532
Прочее	1 578	667	2 791	1 569
Межсегментная реализация	194	76	358	172
Итого выручка от нефтехимии	16 283	12 377	30 156	23 011
Банковская деятельность				
Процентные доходы	3 221	3 348	6 230	7 413
Комиссионные доходы	898	822	1 701	1 863
Итого выручка от банковской деятельности	4 119	4 170	7 931	9 276
Итого выручка от реализации по сегментам	375 997	161 155	689 840	393 909
Корпоративная и прочая реализация	11 076	7 125	21 390	17 767
Исключение межсегментных продаж	(71 903)	(27 841)	(134 416)	(67 847)
Итого выручка от реализации и прочие доходы от операционной деятельности	315 170	140 439	576 814	343 829

(1) – аббревиатура СНГ означает Содружество Независимых Государств (не включая Российскую Федерацию).

(2) – под реализацией нефти и нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья подразумевается реализация в основном нефтетрейдерам Германии, Швейцарии, Нидерландов, Великобритании и нефтеперерабатывающим заводам Польши.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: Информация по сегментам (продолжение)**Доходность сегментов**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Прибыль по сегментам				
Разведка и добыча	54 355	30 150	106 323	59 474
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	16 473	3 800	27 153	14 592
Нефтехимия	2 276	275	3 921	(1 408)
Банковская деятельность	210	(629)	131	(820)
Прибыль по сегментам	73 314	33 596	137 528	71 838
Корпоративные и прочие	(7 249)	(7 900)	(16 922)	(15 854)
Прочие (расходы)/доходы, нетто	(2 397)	(1 539)	(1 179)	1 503
Прибыль до налога на прибыль	63 668	24 157	119 427	57 487

Строка «Корпоративные и прочие» включает управленческие расходы корпоративного аппарата, убыток от обесценения финансовых активов за вычетом восстановления, расходы на благотворительность, а также расходы на содержание социальной инфраструктуры и передачу объектов социальной сферы и расходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки.

Активы сегментов

	На 30 июня 2021	На 31 декабря 2020
Активы		
Разведка и добыча	370 735	364 843
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	539 137	507 860
Нефтехимия	42 280	35 230
Банковская деятельность	199 795	209 273
Корпоративные и прочие	231 931	146 235
Итого активы	1 383 878	1 263 441

По состоянию на 30 июня 2021 г. корпоративные и прочие активы включали 69 952 млн рублей основных средств, 24 783 млн рублей ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, 6 950 млн рублей выданных займов, 42 306 млн рублей банковских депозитов, оцениваемых по амортизированной стоимости, 55 335 млн рублей банковских депозитов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, и 3 364 млн рублей денежных средств.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. корпоративные и прочие активы включали 63 495 млн рублей основных средств, 24 389 млн рублей ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, 3 091 млн рублей ценных бумаг, оцениваемых по амортизированной стоимости, 12 453 млн рублей выданных займов, 16 027 млн рублей банковских депозитов, оцениваемых по амортизированной стоимости, и 181 млн рублей денежных средств.

Активы Группы находятся, а операции осуществляются преимущественно на территории Российской Федерации.

В сегменте банковской деятельности Группы существует определенная концентрация источников финансирования. По состоянию на 30 июня 2021 и 31 декабря 2020 гг. в составе средств банков и Банка России отражены средства в размере 22 432 млн рублей и 13 526 млн рублей соответственно, привлеченные от Банка России и 3 российских банков в суммах, которые по отдельности превышали 5% от капитала Банка ЗЕНИТ. По состоянию на 30 июня 2021 и 31 декабря 2020 гг. в составе средств клиентов отражены средства 12 и 23 клиентов в размере 35 055 млн рублей и 58 607 млн рублей соответственно, размещенные на текущих/расчетных счетах и срочных депозитах, которые по отдельности превышали 5% от капитала Банка ЗЕНИТ.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: Информация по сегментам (продолжение)**Износ, истощение и амортизация и поступление основных средств по сегментам**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Износ, истощение и амортизация				
Разведка и добыча	5 715	4 417	11 449	8 957
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	2 939	3 136	6 472	5 723
Нефтехимия	246	179	495	551
Банковская деятельность	105	83	211	174
Корпоративные и прочие	778	698	1 565	1 421
Итого износ, истощение и амортизация	9 783	8 513	20 192	16 826
Поступления основных средств				
Разведка и добыча	6 028	8 867	8 244	17 730
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	14 000	12 854	27 500	24 876
Нефтехимия	2 281	1 311	3 887	2 652
Банковская деятельность	30	85	192	346
Корпоративные и прочие	5 273	2 023	6 845	4 249
Итого поступления основных средств	27 612	25 140	46 668	49 853

Поступления основных средств по сегменту разведки и добычи представлены без учета изменений обязательств по выводу активов из эксплуатации (Примечание 10).

Примечание 18: Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

В ходе текущей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с ассоциированными компаниями, совместными предприятиями, организациями, связанными с государством, ключевым управленческим персоналом и прочими связанными сторонами. Операции со связанными сторонами включают реализацию и покупку нефтепродуктов, покупку электроэнергии, услуг по транспортировке и банковские операции. Группа заключает сделки со связанными сторонами на основе рыночных или регулируемых цен.

Ассоциированные компании, совместные предприятия и прочие связанные стороны

Суммы операций с ассоциированными компаниями, совместными предприятиями и прочими связанными сторонами за каждый из отчетных периодов указаны в таблице ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Выручка и доходы				
Реализация продуктов переработки	7	3	12	8
Прочая реализация	10	7	38	49
Доходы по процентам	10	5	21	12
Затраты и расходы				
Прочие услуги	1	228	1	381
Прочие закупки	91	119	172	228

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 18: Операции со связанными сторонами (продолжение)

Сальдо расчетов с ассоциированными компаниями, совместными предприятиями и прочими связанными сторонами Группы включает следующие статьи:

	На 30 июня 2021	На 31 декабря 2020
Активы		
Дебиторская задолженность, нетто	53	132
Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам	18	73
Прочие финансовые активы		
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	29
Прочие займы	360	357
Предоплата и прочие краткосрочные активы	6	204
Итого краткосрочные активы	437	795
Долгосрочная дебиторская задолженность	51	71
Прочие финансовые активы		
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	3 856	3 890
Прочие займы	1 071	1 002
Итого долгосрочные активы	4 978	4 963
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(58)	(69)
Банковская деятельность: Средства клиентов	(693)	(779)
Итого краткосрочные обязательства	(751)	(848)

На 30 июня 2021 и 31 декабря 2020 гг. средства ключевого управленческого персонала Группы в Банке ЗЕНИТ составляют 26 324 млн рублей и 29 328 млн рублей соответственно.

Организации, связанные с государством

Суммы операций за каждый из отчетных периодов с организациями, связанными с государством, указаны в таблице ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021	2020	2021	2020
Реализация сырой нефти	17 077	-	17 077	-
Реализация продуктов переработки	5 839	4 574	9 865	9 738
Прочая реализация	1 228	1 211	2 501	2 563
Доходы по процентам	564	688	1 257	1 460
Расходы по процентам	50	221	71	544
Покупка нефтепродуктов и природного газа	7 224	4 711	13 829	11 745
Покупка электроэнергии	5 014	3 500	9 560	8 421
Покупка услуг по транспортировке и компаундированию	6 099	6 542	14 059	13 516
Прочие услуги	1 170	1 967	2 324	3 388
Прочие закупки	170	102	318	195

В состав прочих услуг и прочих закупок у организаций, связанных с государством, включены отчисления в Государственный жилищный фонд при Президенте Республики Татарстан по программе строительства жилья по социальной ипотеке в Республике Татарстан, приобретение продуктов нефтехимии, а также некоторые другие услуги.

ТАТНЕФТЬ**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 18: Операции со связанными сторонами (продолжение)

Сальдо расчетов с организациями, связанными с государством, включает следующие статьи:

	На 30 июня 2021	На 31 декабря 2020
Активы		
Денежные средства и их эквиваленты	12 628	14 007
Банковская деятельность: Обязательные резервы на счетах в Банке России	1 401	1 528
Дебиторская задолженность	3 734	2 102
Банковская деятельность: Кредиты клиентам	512	-
Прочие финансовые активы		
Банковские депозиты, оцениваемые по амортизированной стоимости	8 297	-
Банковские депозиты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	55 335	-
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	119	3 023
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	4 076	7 480
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	6 816	4 095
Прочие займы	41	41
Предоплата и прочие краткосрочные активы	4 848	4 441
Итого краткосрочные активы	97 807	36 717
Банковская деятельность: Кредиты клиентам	3 268	5 228
Прочие финансовые активы		
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	26 140	22 294
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	8 119	8 803
Прочие займы	82	104
Авансы по капитальному строительству	1	16
Итого долгосрочные активы	37 610	36 445
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(1 617)	(1 744)
Банковская деятельность: Средства банков и Банка России	(1 450)	(570)
Банковская деятельность: Средства клиентов	(158)	(161)
Займы и кредиты		
Выпущенные долговые ценные бумаги	(523)	(46)
Прочие кредиты и займы	(494)	(1 835)
Итого краткосрочные обязательства	(4 242)	(4 356)
Банковская деятельность: Средства банков и Банка России	(2 401)	(1 551)
Прочие кредиты и займы	(89)	(102)
Субсидии	(11 070)	(8 327)
Итого долгосрочные обязательства	(13 560)	(9 980)

Примечание 19: Условные и договорные обязательства**Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность**

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ и подвержена значительному негативному влиянию в случае существенного продолжительного снижения цен на нефть.

В марте 2020 г. Всемирная организация здравоохранения объявила о начале пандемии в связи со стремительным распространением COVID-19. Меры, предпринимаемые по всему миру с целью предотвращения распространения инфекции COVID-19, привели к необходимости ограничения деловой активности, вследствие чего существенно снизился мировой спрос на энергоресурсы. Прекращение с 1 апреля 2020 г. действия предыдущей сделки ОПЕК+ об ограничении добычи нефти повысило риски существенного переизбытка нефти и нефтепродуктов на рынке. Совокупность данных факторов привела к существенному падению фондовых рынков, резкому снижению цен на нефть и значительному ослаблению российского рубля к доллару США и Евро. В апреле 2020 г. странами-участницами ОПЕК+ было достигнуто новое соглашение, в рамках которого Российская Федерация приняла обязательства по сокращению добычи нефти в период с 1 мая 2020 г. по 30 апреля 2022 г. В соответствии с достигнутыми договоренностями Группа приступила к выполнению обязательств по сокращению добычи нефти. В апреле 2021 г. страны-участницы ОПЕК+ договорились о снятии части ограничений и постепенном наращивании добычи нефти, в июле 2021 г. – о продлении действия соглашения до конца 2022 г. и постепенном наращивании добычи нефти. Несмотря на новое соглашение ОПЕК+, восстановление цен на нефть и объемов добычи нефти может затянуться по времени. Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность, финансовое положение и финансовые результаты Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать. Руководство создавало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода (Примечание 10).

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации иногда допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику. Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством, и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базу.

Продолжающаяся неопределенность относительно дальнейшего экономического роста, волатильность на финансовых рынках, снижение мировых цен на нефть, сокращение объемов добычи нефти, а также прочие риски могут в будущем оказать существенное негативное влияние на финансовый и корпоративный сектора российской экономики. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивого развития бизнеса Группы в современных условиях, сложившихся в бизнесе и экономике. Однако, как и в любых экономических прогнозах, предположения и вероятность их реализации неизбежно связаны с высоким уровнем неопределенности, и, следовательно, фактические результаты могут значительно отличаться от прогнозируемых.

Обязательства капитального характера. На 30 июня 2021 и 31 декабря 2020 гг. Группа имела обязательства капитального характера приблизительно на сумму 69 263 млн рублей и 71 829 млн рублей соответственно. Данные обязательства связаны со строительством нефтеперерабатывающего комплекса ТАНЕКО, бурением и строительством скважин, обустройством месторождений сверхвязкой нефти, а также с реализацией проекта по развитию шинного бизнеса. Обязательства подлежат исполнению в период с 2021 по 2025 гг.

Руководство считает, что текущая и долгосрочная программа капитальных затрат Группы может быть профинансирована денежными средствами, полученными от операционной деятельности, кредитных линий, имеющихся у Компании, или выпуска долговых инструментов. Проект строительства нефтеперерабатывающего комплекса компании АО «ТАНЕКО» профинансирован за счет денежных потоков Компании, а также за счет банковских кредитов (см. Примечание 12).

Руководство также считает, что Компания имеет возможность получать синдицированные кредиты либо другие средства, необходимые как для продолжения осуществления ее проектов, а также рефинансирования текущих долговых обязательств, так и для финансирования операций по покупке других компаний и прочих операций, которые могут возникнуть в будущем.

Примечание 19: Условные и договорные обязательства (продолжение)

Обязательства кредитного характера. Обязательства кредитного характера включают обязательства по выдаче кредитов, аккредитивам и гарантиям. Договорные обязательства представляют собой сумму активов, подверженных риску, при условии полного использования обязательств кредитного характера, неисполнения обязательств клиентом, а также потери стоимости любого из имеющихся залоговых обеспечений. Как правило, определенная часть аккредитивов Группы обеспечена денежными средствами или другим залогом, и, следовательно, Группа оценивает риск по ним как минимальный.

Обязательства кредитного характера представлены следующим образом:

	На 30 июня 2021	На 31 декабря 2020
Неиспользованные безотзывные кредитные линии или кредитные линии, отзыв которых возможен только в ответ на существенные негативные изменения	25 718	34 249
Выданные гарантии	8 261	12 928
Аккредитивы	242	185
За вычетом резерва по обязательствам кредитного характера	(296)	(406)
За вычетом обязательств с обеспечением в виде денежного депозита по гарантиям выданным	(27)	(6)
За вычетом обязательств с обеспечением в виде денежного депозита по аккредитивам	(242)	(182)
Итого обязательства кредитного характера	33 656	46 768

Налогообложение. Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация законодательства Группой применительно к операциям и хозяйственной деятельности может быть оспорена налоговыми органами.

Налоговые органы могут занять иную позицию при интерпретации законодательства, и существует вероятность того, что будут оспорены операции и мероприятия, которые ранее не оспаривались.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с не взаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Руководство Группы считает, что применяемые цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило специальные процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию. По мнению руководства Группы, правила законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового законодательства, будет стабильным.

Условные обязательства по охране окружающей среды. Группа и ее предшественники осуществляли свою деятельность в Республике Татарстан в течение многих лет в условиях отсутствия развитого законодательства по защите окружающей среды и соответствующей корпоративной политики. Правовые нормы по охране окружающей среды и меры по их соблюдению в Российской Федерации ужесточаются, и Группа периодически проводит оценку своих потенциальных дополнительных обязательств, относящихся к выполнению данных норм. В настоящее время не представляется возможным оценить с достаточной точностью сумму будущих обязательств, которые могут возникнуть в случае внесения изменений в природоохранное законодательство. Данные обязательства могут быть существенными. Группа проанализировала подверженность климатическим и другим возникающим бизнес-рискам, но не выявила каких-либо рисков, которые могли бы повлиять на финансовые результаты или положение Группы по состоянию на отчетную дату. Руководство Группы считает, что в соответствии с действующим законодательством Группа не имеет вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на результаты хозяйственной деятельности или на финансовое положение Группы. Кроме того, Группа внедряет и применяет лучшие практики и стандарты в области охраны труда, техники безопасности и охраны окружающей среды, которые могут превосходить соответствующие действующие и потенциальные законодательные требования в Российской Федерации.

Примечание 19: Условные и договорные обязательства (продолжение)

Условные факты и обязательства правового характера. Группа является стороной в судебных разбирательствах по ряду претензий и исков, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. В настоящее время исход этих событий, судебных процессов и прочих разбирательств не может быть определен. Группа начисляет обязательства по всем известным потенциальным обязательствам, если существует высокая вероятность убытка и сумма убытка может быть оценена с достаточной степенью точности. Основываясь на имеющейся информации, руководство считает, что существует низкий риск того, что будущие расходы, связанные с известными потенциальными обязательствами, окажут существенное негативное влияние на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит значительный вклад в поддержание социальной инфраструктуры и обеспечение благосостояния своих сотрудников в Республике Татарстан, включая строительство и содержание жилья, больниц, объектов культурно-оздоровительного назначения, предоставление транспортных и прочих услуг. Такие расходы регулярно утверждаются Советом директоров после консультаций с правительственными органами и относятся на расходы по мере их возникновения.

Транспортировка сырой нефти. Группа транспортирует значительную часть сырой нефти, которую продает на экспорт и внутренний рынок, по системе магистральных трубопроводов в России, принадлежащих компании ПАО «Транснефть» («Транснефть»), государственной монополии и оператора российской системы магистральных нефтепроводов. Сырая нефть, принадлежащая Группе, смешивается в трубопроводе компании Транснефть с сырой нефтью различного качества других производителей для получения экспортной марки, известной как «Юралс». В настоящее время не существует схемы дифференцирования ставок за качество нефти, поставляемой в систему Транснефти, и предсказать ее введение или влияние на хозяйственную деятельность Группы на данный момент невозможно.

Примечание 20: Справедливая стоимость

Справедливая стоимость – это такая цена, которая будет уплачена за проданный актив или потрачена на погашение обязательства в обычных условиях между участниками рынка на дату совершения сделки. Расчетная справедливая стоимость финансовых инструментов определяется с использованием имеющейся рыночной информации и других надлежащих методов оценки.

Различные уровни иерархии справедливой стоимости показаны ниже:

Уровень 1. Оценка с использованием котируемых цен на активных рынках на идентичные активы или обязательства, к которым Группа может получить доступ на дату оценки.

Уровень 2. Оценка с использованием исходных данных, не являющихся котируемыми ценами, относящимися к 1 Уровню, которые, прямо или косвенно, являются наблюдаемыми в отношении актива или обязательства.

Уровень 3. Оценка с использованием ненаблюдаемых исходных данных в отношении актива или обязательства. Такие данные включают предположения Группы относительно допущений, которые использовал бы участник рынка при определении цены на данный актив или обязательство.

Периодическая переоценка по справедливой стоимости

В таблицах ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости, к которым относятся периодические оценки справедливой стоимости:

	На 30 июня 2021			
	Справедливая стоимость			Балансовая стоимость
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	7 853	1 500	178	9 531
Прочие займы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	5 099	5 099
Банковские депозиты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	55 335	-	55 335
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	14 129	18 154	16 174	48 457
Инвестиционное имущество	-	-	1 080	1 080
Банковская деятельность: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(1 423)	(17)	-	(1 440)
Итого	20 559	74 972	22 531	118 062

	На 31 декабря 2020			
	Справедливая стоимость			Балансовая стоимость
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	2 044	2 044
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	4 064	1 793	246	6 103
Прочие займы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	5 079	5 079
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	20 304	9 865	16 173	46 342
Инвестиционное имущество	-	-	1 229	1 229
Банковская деятельность: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(1 691)	(73)	-	(1 764)
Итого	22 677	11 585	24 771	59 033

Примечание 20: Справедливая стоимость (продолжение)

Описание оценочной модели и исходных данных для определения справедливой стоимости для Уровней 2 и 3 на 30 июня 2021 и 31 декабря 2020 гг.:

	Иерархия справедливой стоимости	Метод оценки и ключевые исходные данные
Банковская деятельность: Банковские кредиты клиентам, по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Уровень 3	Дисконтированные денежные потоки, скорректированные на кредитный риск
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Уровень 2, Уровень 3	Рыночная цена аналогичных инвестиций на открытом рынке, метод чистых активов, сравнительный (рыночный) подход/ Использование публично доступной информации, сопоставимых рыночных цен/ Дисконтированные денежные потоки, скорректированные на кредитный риск
Прочие займы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Уровень 3	Дисконтированные денежные потоки, скорректированные на кредитный риск
Банковские депозиты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Уровень 2	Дисконтированные денежные потоки, скорректированные на рыночный риск
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Уровень 2, Уровень 3	Рыночная цена аналогичных инвестиций на открытом рынке, метод чистых активов, сравнительный (рыночный) подход/ Использование публично доступной информации, сопоставимых рыночных цен/ Дисконтированные денежные потоки, скорректированные на кредитный риск
Инвестиционное имущество	Уровень 3	Рыночная информация по сравнимым объектам, корректируемая в случае расхождения с подобными объектами
Банковская деятельность: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Уровень 2	Дисконтированные денежные потоки, скорректированные на кредитный риск

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., и год, закончившийся 31 декабря 2020 г., не было изменений в оценочной модели определения справедливой стоимости для Уровней 2 и 3. Также в течение указанных периодов не было перемещений активов между Уровнями 1, 2 и 3.

ТАТНЕФТЬ
**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(неаудированной)**

(в миллионах российских рублей)

Примечание 20: Справедливая стоимость (продолжение)
Активы и обязательства, которые не учитываются по справедливой стоимости, но для которых справедливая стоимость раскрывается

Расшифровка справедливой стоимости по уровням в иерархии и балансовая стоимость активов и обязательств, не оцениваемых по справедливой стоимости, представлена ниже:

	На 30 июня 2021				На 31 декабря 2020			
	Справедливая стоимость			Балан- совая стоимость	Справедливая стоимость			Балан- совая стоимость
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Активы								
Денежные средства и их эквиваленты								
Денежные средства в кассе и на банковских счетах	4 174	17 011	-	21 185	5 141	25 594	-	30 735
Срочные депозиты	-	4 777	-	4 777	-	7 242	-	7 242
Средства в банках	-	127	-	127	-	2 128	-	2 128
Банковская деятельность:								
Обязательные резервы на счетах в Банке России	1 401	-	-	1 401	1 528	-	-	1 528
Дебиторская задолженность								
Торговая дебиторская задолженность	-	-	91 452	91 452	-	-	79 872	79 872
Прочая финансовая дебиторская задолженность	-	1 018	3 262	4 280	-	681	4 502	5 183
Банковская деятельность: Кредиты клиентам, оцениваемые по амортизированной стоимости	-	-	104 754	104 353	-	-	100 230	99 611
Прочие финансовые активы								
Банковские депозиты	-	38 377	-	38 377	-	10 000	-	10 000
Средства в банках	-	10 292	-	10 152	-	2 460	-	2 391
РЕПО в банках	-	-	-	-	-	1 551	-	1 551
Займы, выданные работникам	-	-	980	980	-	-	981	981
Прочие займы, оцениваемые по амортизированной стоимости	-	-	3 083	3 083	-	-	8 564	8 564
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	17 261	6 978	-	23 693	25 675	9 455	-	33 908
Итого финансовые активы	22 836	78 580	203 531	303 860	32 344	59 111	194 149	283 694
Обязательства								
Торговая и прочая кредиторская задолженность								
Торговая кредиторская задолженность	-	-	49 434	49 434	-	-	55 028	55 028
Кредиторская задолженность по дивидендам	-	-	28 490	28 490	-	-	823	823
Краткосрочная часть обязательств по аренде	-	-	2 567	2 567	-	-	2 540	2 540
Прочая кредиторская задолженность	-	-	2 545	2 545	-	-	2 623	2 623
Долгосрочная часть обязательств по аренде	-	-	9 753	9 753	-	-	10 679	10 679
Кредиты и займы								
Выпущенные облигации	15 000	7 026	-	22 103	15 000	7 189	-	22 079
Субординированные займы	-	21	-	21	-	21	-	21
Выпущенные долговые ценные бумаги	-	925	-	935	-	610	-	612
Кредитные соглашения	-	-	7 004	7 004	-	-	7 955	7 955
Прочие кредиты и займы	-	-	2 577	2 577	-	-	3 946	3 946
Банковская деятельность: Средства банков и Банка России	262	23 245	-	23 799	273	14 802	-	15 210
Банковская деятельность: Средства клиентов	-	52 226	83 624	136 912	-	148 307	-	148 625
Итого финансовые обязательства	15 262	83 443	185 994	286 140	15 273	170 929	83 594	270 141

Примечание 20: Справедливая стоимость (продолжение)

Оценка справедливой стоимости на Уровне 2 иерархии справедливой стоимости была выполнена с помощью метода дисконтированных потоков денежных средств и наблюдаемых процентных ставок для идентичных инструментов. Оценка справедливой стоимости на Уровне 3 иерархии справедливой стоимости была выполнена с помощью метода дисконтированных потоков денежных средств и наблюдаемых процентных ставок для аналогичных инструментов с поправкой на кредитный риск и срок погашения.

Примечание 21: Объединение бизнесов

Во 2 квартале 2021 г. Группа приобрела 100% долю в ООО «БалтТехПром», ООО «ТД «Экополимеры» и 100% акций АО «Экопэт» у третьей стороны ПАО Национальный банк «ТРАСТ» и получила контроль, став единственным участником ООО «БалтТехПром», ООО «ТД «Экополимеры» и за счет возможности обеспечения большинства голосов на общем собрании акционеров АО «Экопэт». Приобретенные дочерние организации представляют собой предприятие по производству и реализации полиэтилентерефталата, используемого для производства ПЭТ-бутылок и банок, тары и упаковки пищевого назначения, а также иных изделий технического и бытового назначения. Приобретенные дочерние организации обеспечат дальнейшее развитие нефтегазохимического бизнеса Группы.

Цена приобретения составила 5 456 млн рублей (за вычетом полученных денежных средств), денежное вознаграждение было выплачено в полном объеме во 2 квартале 2021 года. Возмещение, переданное Группой, было основано на результатах оценки стоимости бизнеса приобретенных организаций в целом.

По состоянию на 30 июня 2021 г. оценка справедливой стоимости активов и обязательств приобретенных дочерних организаций не была завершена. Распределение стоимости приобретения на справедливую стоимость приобретенных активов и обязательств будет завершено в течение 12 месяцев с даты приобретения.

Ниже представлена информация о предварительной оценке справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств, выполненной Группой:

	Предварительная справедливая стоимость
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	994
Основные средства	2 208
Товарно-материальные запасы	3 303
Дебиторская задолженность и авансы выданные	2 188
Прочие активы	353
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 106)
Отложенные налоговые обязательства	(1 455)
Прочие обязательства	(35)
Справедливая стоимость идентифицируемых чистых активов дочерних организаций	6 450
Итого переданное возмещение	6 450
Денежные средства и эквиваленты денежных средств приобретенных дочерних организаций	(994)
Цена приобретения, нетто	5 456

Если бы приобретение произошло 1 января 2021 г., то выручка Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., составила бы 316 050 млн рублей и 577 566 млн рублей, а прибыль Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., составила бы 49 979 млн рублей и 93 836 млн рублей соответственно.

Примечание 22: События после отчетной даты

В августе 2021 г. Совет директоров Компании принял решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров 30 сентября 2021 г., а также рекомендовал акционерам утвердить размер промежуточных дивидендов по результатам шести месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., в размере 16,52 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию.