



Группа «Татнефть»

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

30 ИЮНЯ 2022

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.....	10
Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты.....	10
Примечание 5: Дебиторская задолженность.....	10
Примечание 6: Прочие финансовые активы	11
Примечание 7: Товарно-материальные запасы.....	13
Примечание 8: Предоплата и прочие краткосрочные активы	13
Примечание 9: Основные средства	14
Примечание 10: Налоги	16
Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам.....	17
Примечание 12: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	17
Примечание 13: Кредиторская задолженность по дивидендам	17
Примечание 14: Информация по сегментам	18
Примечание 15: Операции со связанными сторонами.....	21
Примечание 16: Условные и договорные обязательства	24
Примечание 17: Справедливая стоимость.....	25
Примечание 18: Объединение бизнесов.....	27
Примечание 19: Прекращенная деятельность	27
Примечание 20: События после отчетной даты	28

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 2022 года и связанных с ним консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, 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».

29 августа 2022 года

Москва, Российская Федерация



Акционерное общество
«Технологии Доверия – Аудит»
Technologies of Trust - Audit JSC
1027700148937
Москва

Е. Н. Кривенцев, лицо, уполномоченное генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «Технологии Доверия – Аудит» (основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) – 12006020338), руководитель аудита (ОРНЗ – 21906099944)

ТАТНЕФТЬ
**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
(неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	На 30 июня 2022	На 31 декабря 2021
Активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	186 946	66 487
Финансовые услуги: Обязательные резервы на счетах в Банке России		378	1 429
Краткосрочная дебиторская задолженность, нетто	5	119 025	89 004
Финансовые услуги: Кредиты клиентам		39 157	32 342
Прочие краткосрочные финансовые активы	6	47 350	108 162
Товарно-материальные запасы	7	75 860	81 062
Предоплата и прочие краткосрочные активы	8	49 902	32 278
Предоплата по налогу на прибыль		6 058	763
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи		823	715
Итого краткосрочные активы		525 499	412 242
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто	5	12 124	918
Финансовые услуги: Кредиты клиентам		95 048	102 360
Прочие долгосрочные финансовые активы	6	78 369	81 084
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия		2 588	2 125
Основные средства за вычетом накопленного износа и обесценения	9	899 170	879 782
Активы в форме права пользования		9 507	11 897
Активы по отложенному налогу на прибыль		3 554	3 333
Прочие долгосрочные активы		8 595	8 548
Итого долгосрочные активы		1 108 955	1 090 047
Итого активы		1 634 454	1 502 289
Обязательства и капитал			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств	11	21 561	22 541
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	12	87 277	101 270
Кредиторская задолженность по дивидендам	13	36 912	22 984
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России		4 040	23 553
Финансовые услуги: Средства клиентов		206 451	150 141
Финансовые услуги: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток		896	7 063
Обязательства по уплате налогов, кроме налога на прибыль	10	101 880	89 705
Обязательство по уплате налога на прибыль		644	4 443
Прочие краткосрочные обязательства		1 044	414
Итого краткосрочные обязательства		460 705	422 114
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли	11	615	9 631
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России		4 141	4 026
Финансовые услуги: Средства клиентов		1 121	1 288
Резерв по выводу активов из эксплуатации за вычетом текущей доли	9	41 271	38 653
Обязательства по аренде за вычетом текущей доли		8 421	10 324
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		50 557	43 073
Прочие долгосрочные обязательства		26 980	29 805
Итого долгосрочные обязательства		133 106	136 800
Итого обязательства		593 811	558 914
Капитал			
Привилегированные акции (разрешено к выпуску, выпущено и оплачено на 30 июня 2022 и 31 декабря 2021 гг. - 147 508 500 акций с номинальной стоимостью - 1,00 рубль)		746	746
Обыкновенные акции (разрешено к выпуску, выпущено и оплачено на 30 июня 2022 и 31 декабря 2021 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 (убыток)/доход		(4 344)	2 345
Нераспределенная прибыль		953 942	850 198
За вычетом: выкупленные обыкновенные акции по цене приобретения (75 636 735 акций на 30 июня 2022 и 31 декабря 2021 гг.)		(10 359)	(10 359)
Итого капитал, принадлежащий акционерам ПАО «Татнефть»		1 035 443	938 388
Неконтролирующая доля участия		5 200	4 987
Итого капитал		1 040 643	943 375
Итого обязательства и капитал		1 634 454	1 502 289

 Утверждено к выпуску и подписано от имени Совета директоров *29 августа* 2022 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 (пересмотренные данные)
	Прим.		
Продолжающаяся деятельность			
Выручка от реализации (без финансовых услуг)	14	790 798	558 209
Затраты и расходы (без финансовых услуг)			
Операционные расходы		(84 208)	(56 367)
Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов		(69 175)	(65 694)
Затраты на геологоразведочные работы		(1 017)	(406)
Транспортные расходы		(24 254)	(18 098)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(33 101)	(29 106)
Износ, истощение и амортизация	14	(21 851)	(19 698)
Ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам за вычетом восстановления		(261)	30
Убыток от обесценения основных средств и прочих нефинансовых активов за вычетом восстановления		(5 107)	(1 028)
Налоги, кроме налога на прибыль	10	(271 099)	(226 965)
Экспортные пошлины		(23 347)	(17 893)
Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы		(3 669)	(4 673)
Итого затраты и расходы (без финансовых услуг)		(537 089)	(439 898)
Доходы/(расходы) от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, нетто		814	(319)
Прочие операционные расходы, нетто		(217)	(593)
Операционная прибыль (без финансовых услуг)		254 306	117 399
Чистые процентные, комиссионные и прочие доходы/(расходы) и прибыли/(убытки) от оказания финансовых услуг			
Процентные и комиссионные доходы		12 261	7 931
Процентные и комиссионные расходы		(7 589)	(3 671)
Чистый расход от создания резерва под кредитные убытки по долговым финансовым активам		(1 409)	(104)
Операционные расходы		(4 250)	(3 865)
Чистая прибыль от операций с иностранной валютой, нетто		2 522	16
Прочие операционные (расходы)/доходы, нетто		(283)	121
Итого чистые процентные, комиссионные и прочие доходы и прибыли от оказания финансовых услуг		1 252	428
Прочие (расходы)/доходы			
Убыток по курсовым разницам, нетто	14	(61 905)	(331)
Доходы по процентам (без финансовых услуг)		4 959	1 944
Расходы по процентам, за вычетом капитализированной суммы (без финансовых услуг)		(2 991)	(3 021)
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто		460	81
Итого прочие расходы, нетто		(59 477)	(1 327)
Прибыль до налога на прибыль		196 081	116 500
Налог на прибыль			
Текущий расход по налогу на прибыль		(35 759)	(22 677)
Расход по отложенному налогу на прибыль		(6 122)	(3 188)
Итого расход по налогу на прибыль		(41 881)	(25 865)
Прибыль от продолжающейся деятельности		154 200	90 635
(Убыток)/прибыль от прекращенной деятельности	19	(14 951)	2 295
Прибыль за период		139 249	92 930

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)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 (пересмотренные данные)
Прочий совокупный (убыток)/доход, за вычетом налога на прибыль:			
Продолжающаяся деятельность			
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:			
Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте		(6 094)	(404)
Убыток по долговым финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, нетто		(235)	(343)
Статьи, которые впоследствии не могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:			
(Убыток)/прибыль по долевым финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, нетто		(471)	335
Прочий совокупный убыток от продолжающейся деятельности		(6 800)	(412)
Прочий совокупный доход от прекращенной деятельности	19	42	-
Итого совокупный доход за период		132 491	92 518
Прибыль/(убыток), причитающиеся:			
- акционерам ПАО «Татнефть»		139 884	92 231
- неконтролирующей доле участия		(635)	699
		139 249	92 930
Итого совокупный доход/(убыток), причитающийся:			
- акционерам ПАО «Татнефть»		133 195	91 918
- неконтролирующей доле участия		(704)	600
		132 491	92 518
Итого совокупный доход/(убыток), причитающийся акционерам ПАО «Татнефть» от:			
- продолжающейся деятельности		147 865	89 696
- прекращенной деятельности		(14 670)	2 222
		133 195	91 918
Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей)			
Обыкновенную		62,15	40,98
Привилегированную		62,15	40,98
Базовая и разводненная прибыль на акцию от продолжающейся деятельности (рублей)			
Обыкновенную		68,69	39,99
Привилегированную		68,69	39,99
Средневзвешенное количество выпущенных акций (в миллионах штук)			
Обыкновенных		2 103	2 103
Привилегированных		148	148

ТАТНЕФТЬ
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

Капитал, принадлежащий акционерам ПАО «Татнефть»

	Кол-во акций (в тысячах штук)	Акцио- нерный капитал	Добавочный капитал	Выкуплен- ные собствен- ные акции	Актuarный убыток по пенсионным планам	Корректи- ровки по пересчету сумм в иностранной валюте	Прибыль/(убы- ток) по финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, нетто	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого капитал
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	-	-	-	-	-	-	-	(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
На 1 января 2022 г.	2 250 562	11 767	84 437	(10 359)	(975)	2 344	976	850 198	938 388	4 987	943 375
Прибыль/(убыток) за шесть месяцев	-	-	-	-	-	-	-	139 884	139 884	(635)	139 249
Прочий совокупный убыток за шесть месяцев	-	-	-	-	-	(6 052)	(637)	-	(6 689)	(69)	(6 758)
Итого совокупный (убыток)/доход за шесть месяцев	-	-	-	-	-	(6 052)	(637)	139 884	133 195	(704)	132 491
Дивиденды объявленные (Примечание 13)	-	-	-	-	-	-	-	(36 324)	(36 324)	(1)	(36 325)
Эффект от выбытия дочерних обществ (Примечание 19)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	356	356
Прочие движения	-	-	-	-	-	-	-	184	184	562	746
Остаток на 30 июня 2022 г.	2 250 562	11 767	84 437	(10 359)	(975)	(3 708)	339	953 942	1 035 443	5 200	1 040 643

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 2022	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021
Операционная деятельность			
Прибыль за период		139 249	92 930
Корректировки:			
Чистые процентные, комиссионные и прочие доходы и прибыли от оказания финансовых услуг		(1 252)	(428)
Износ, истощение и амортизация	14	22 356	20 192
Расход по налогу на прибыль		43 425	26 497
Убыток от обесценения финансовых активов за вычетом восстановления		226	(54)
Убыток от обесценения основных средств и прочих нефинансовых активов за вычетом восстановления	9	5 285	1 353
Убыток от выбытия дочерних компаний и инвестиций в ассоциированные компании, нетто	19	19 630	-
(Доходы)/расходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, нетто		(814)	319
Влияние курсовых разниц		(1 440)	700
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий за вычетом полученных дивидендов		(460)	(81)
Доходы по процентам (без финансовых услуг)		(4 974)	(1 973)
Расходы по процентам (без финансовых услуг), за вычетом капитализированной суммы		3 246	3 079
Прочее		(2 222)	1 134
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности (за исключением изменений в денежных средствах):			
Дебиторская задолженность		(37 939)	(10 330)
Товарно-материальные запасы		(10 140)	(17 178)
Предоплата и прочие краткосрочные активы		(20 374)	(7 059)
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		101	(63)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства		(6 525)	(12 041)
Обязательства по уплате налогов, кроме налога на прибыль		12 968	42 653
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов (без финансовых услуг)		160 346	139 650
Чистые процентные, комиссионные и прочие доходы и прибыли от оказания финансовых услуг		1 252	428
Корректировки:			
Чистый расход от создания резерва под кредитные убытки по долговым финансовым активам		1 409	104
Начисление/(восстановление) резерва по обязательствам кредитного характера		44	(124)
Изменение справедливой стоимости долговых финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		-	234
Прочее		(55)	4 044
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к деятельности по оказанию финансовых услуг (за исключением изменений в денежных средствах):			
Обязательные резервы на счетах в Банке России		1 051	127
Средства в банках		2 383	(6 330)
Кредиты клиентам		(9 316)	(10 788)
Средства банков и Банка России		(20 029)	8 452
Средства клиентов		101 238	(10 654)
Выпущенные долговые ценные бумаги		(167)	323
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		266	(2 517)
Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток		(7 150)	(325)
Чистые денежные средства, полученные/(использованные) в операционной деятельности по оказанию финансовых услуг до уплаты налога на прибыль		70 926	(17 026)

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 2022	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021
Налог на прибыль уплаченный		(46 757)	(21 599)
Проценты уплаченные (без финансовых услуг)		(1 935)	(1 175)
Проценты полученные (без финансовых услуг)		4 918	1 914
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		187 498	101 764
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(71 419)	(42 349)
Поступления от реализации основных средств		251	142
Поступления в результате выбытия дочерних компаний, за вычетом выбывших в их составе денежных средств	19	(2 950)	-
Чистый денежный поток от приобретения дочерних компаний	18	(5 392)	(5 417)
Приобретение ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(3 818)	(18 970)
Приобретение ценных бумаг, оцениваемых по амортизированной стоимости		(9 637)	(1 526)
Поступления от выбытия ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		3 958	17 167
Поступления от выбытия ценных бумаг, оцениваемых по амортизированной стоимости		3 325	11 381
Поступления от реализации внеоборотных активов, предназначенных для продажи		116	110
Поступления от возврата депозитов, оцениваемых по амортизированной стоимости		53 109	-
Размещение денежных средств в депозиты, оцениваемые по амортизированной стоимости		(12 750)	(27 796)
Поступления от возврата депозитов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		29 872	-
Размещение денежных средств в депозиты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		(5 105)	(56 274)
Поступление денежных средств по займам и долговым ценным бумагам		647	6 976
Выдача займов и приобретение долговых ценных бумаг		(888)	(105)
Чистый денежный поток от сделок валютный своп		550	-
Поступления от выбытия прочих долгосрочных активов		191	1 132
Поступления государственных субсидий		1 892	2 743
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(18 048)	(112 786)
Финансовая деятельность			
Получение кредитов и займов (без финансовых услуг)		1 488	3 802
Погашение кредитов и займов (без финансовых услуг)		(1 845)	(5 757)
Погашение обязательства по аренде		(738)	(710)
Выпуск облигаций		-	30
Погашение облигаций		(1 190)	(4)
Выплата дивидендов акционерам	13	(22 396)	(15)
Выплата дивидендов неконтролирующей доле участия		(1)	-
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(24 682)	(2 654)
Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов		144 768	(13 676)
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		(24 309)	(340)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	4	66 487	40 105
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	4	186 946	26 089

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

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, оказанием финансовых услуг.

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) в январе 1994 г. 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».

У Компании нет основного контролирующего акционера.

По состоянию на 30 июня 2022 и 31 декабря 2021 гг. правительство Республики Татарстан контролирует около 36% голосующих акций Компании. Правительство Республики Татарстан также является держателем специального права в отношении Компании - «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 2021 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 2021 г., такую как положения учетной политики и раскрытия, 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 информировать ее пользователей, при условии, что она будет использоваться вместе с прошедшей аудит консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2021 г.

Применяемая при составлении консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности учетная политика не отличается от политики, используемой в предыдущем финансовом году, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые отражены в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании анализа средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год. Кроме того, в 2022 году учетная политика была дополнена в части отражения прекращенной деятельности (Примечание 19).

Прекращенная деятельность. Прекращенной деятельностью является компонент Группы, который выбыл и представляет собой отдельный значительный вид деятельности; является частью единого скоординированного плана выбытия отдельного значительного вида деятельности или географического района ведения операций. Прибыли от прекращенной деятельности отражаются отдельно от продолжающейся деятельности; при этом представление сравнительных показателей изменяется соответствующим образом. Денежные потоки от прекращенной деятельности раскрыты в Примечании 19.

Примечание 2: Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

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»;
- Реализация и приобретение нефти по договорам встречных поставок нефти;
- Обесценение финансовых активов;
- Классификация финансовых активов;
- Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов;
- Представление акцизов, включая возвратный (отрицательный) акциз, и экспортных пошлин;
- Определение отсутствия контроля в результате сделок по продаже акций и долей участия в предприятиях.

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 2021 г., за исключением обесценения основных средств, указанного ниже.

Обесценение основных средств. По состоянию на 30 июня 2022 г. руководство провело оценку наличия признаков обесценения долгосрочных активов. По результатам анализа было принято решение о проведении тестирования активов на обесценение (Примечание 9).

Реализация и приобретение нефти по договорам встречных поставок нефти. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 и 2021 гг., реализация нефти по договорам встречных поставок на сумму 179 958 млн рублей и 95 803 млн рублей соответственно 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.

Определение отсутствия контроля в результате сделок по продаже акций и долей участия в предприятиях. Во 2 квартале 2022 г. Группа продала акции и доли участия в предприятиях, составлявших отдельный сегмент. Компания проанализировала условия соглашений и существующие взаимоотношения. Учитывая отсутствие доли владения и иные факторы, у Группы отсутствуют механизмы управления значимой деятельностью выбывших предприятий, и, следовательно, Группа не контролирует их по состоянию на 30 июня 2022 г. (Примечание 19).

Валюта представления отчетности. Валютой представления отчетности Группы и функциональной валютой основных организаций Группы является российский рубль.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным Банком Российской Федерации (далее «Банк России») на 30 июня 2022 и 31 декабря 2021 гг., составлял 51,16 рубля и 74,29 рубля за 1 доллар США соответственно. Средние обменные курсы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 и 30 июня 2021 гг., составляли 76,30 рубля и 74,28 рубля к 1 доллару США соответственно.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 2: Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Изменения в представлении финансовой отчетности. В течение года, закончившегося 31 декабря 2021 г., Группа изменила презентацию экспортных пошлин и акцизов в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Характер и причины изменений раскрыты в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2021 г. Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., были скорректированы в соответствии с презентацией текущего года.

Ниже в таблице приводится влияние изменений представления за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.:

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	Значение показателя до изменения	Изменение	Значение показателя после изменения
Выручка от реализации (без финансовых услуг)	568 883	16 151	585 034
Налоги, кроме налога на прибыль	(228 796)	1 742	(227 054)
Экспортные пошлины	x	(17 893)	(17 893)

Во 2 квартале 2022 г. Группа продала акции и доли в дочерних организациях, составлявших сегмент шинного бизнеса (Примечание 19). Ниже в таблице приводится влияние изменений представления за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г. в связи с классификацией шинного бизнеса как прекращенной деятельности:

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	Значение показателя до выделенной прекращенной деятельности	Изменение	Значение показателя после изменения
Выручка от реализации (без финансовых услуг)	585 034	(26 825)	558 209
Операционные расходы	(77 406)	21 039	(56 367)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(31 364)	2 258	(29 106)
Износ, истощение и амортизация	(20 192)	494	(19 698)
Ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам за вычетом восстановления	54	(24)	30
Убыток от обесценения основных средств и прочих нефинансовых активов за вычетом восстановления	(1 353)	325	(1 028)
Налоги, кроме налога на прибыль	(227 054)	89	(226 965)
Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы	(4 824)	151	(4 673)
Итого затраты и расходы (без финансовых услуг)	(464 230)	24 332	(439 898)
Прочие операционные расходы, нетто	(307)	(286)	(593)
Операционная прибыль (без финансовых услуг)	120 178	(2 779)	117 399
Убыток по курсовым разницам, нетто	(154)	(177)	(331)
Доходы по процентам (без финансовых услуг)	1 973	(29)	1 944
Расходы по процентам, за вычетом капитализированной суммы (без финансовых услуг)	(3 079)	58	(3 021)
Итого прочие расходы, нетто	(1 179)	(148)	(1 327)
Прибыль до налога на прибыль	119 427	(2 927)	116 500
Налог на прибыль			
Текущий расход по налогу на прибыль	(23 290)	613	(22 677)
Расход по отложенному налогу на прибыль	(3 207)	19	(3 188)
Итого расход по налогу на прибыль	(26 497)	632	(25 865)
Прибыль от продолжающейся деятельности	-	90 635	90 635
Прибыль от прекращенной деятельности	-	2 295	2 295

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 2: Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Принимая во внимание стратегию и текущие объемы деятельности Группы, начиная с отчетности за 2022 год Группа начала применять термин «финансовые услуги» вместо термина «банковская деятельность».

Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

Полный перечень новых стандартов, интерпретаций и изменений к стандартам раскрыт в консолидированной финансовой отчетности Группы за 2021 г. Руководство Группы не ожидает, что изменения к действующим стандартам, выпущенные впоследствии до даты данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, окажут существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность.

Примечание 4: Денежные средства и их эквиваленты

	На 30 июня 2022	На 31 декабря 2021
Денежные средства в кассе и на банковских счетах	120 123	48 937
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	66 823	17 550
Итого денежные средства и их эквиваленты	186 946	66 487

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна их балансовой стоимости (Примечание 17).

Примечание 5: Дебиторская задолженность

	На 30 июня 2022	На 31 декабря 2021
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	115 553	90 348
Прочая финансовая дебиторская задолженность	13 818	9 138
Прочая нефинансовая дебиторская задолженность	155	153
За вычетом оценочного резерва под кредитные убытки	(10 501)	(10 635)
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	119 025	89 004
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	460	579
Прочая финансовая дебиторская задолженность	12 121	808
За вычетом оценочного резерва под кредитные убытки	(457)	(469)
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	12 124	918
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	131 149	89 922

Справедливая стоимость краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна её балансовой стоимости (Примечание 17).

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 6: Прочие финансовые активы

Прочие краткосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 30 июня 2022	На 31 декабря 2021
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Прочие займы (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 3 515 млн рублей по состоянию на 30 июня 2022 и на 31 декабря 2021 гг.)	1 109	820
Банковские депозиты (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 2 972 млн рублей и 5 547 млн рублей по состоянию на 30 июня 2022 и на 31 декабря 2021 гг.)	17 542	56 492
Средства в банках	1 556	2 472
Ценные бумаги, удерживаемые Группой (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 16 млн рублей и 8 млн рублей по состоянию на 30 июня 2022 и на 31 декабря 2021 гг.):	8 079	3 993
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	28	12
Корпоративные долговые ценные бумаги	8 051	3 981
Ценные бумаги, находящиеся в залоге согласно договорам перепродажи (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 9 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2021 гг.):	-	4 560
Корпоративные долговые ценные бумаги	-	4 560
Итого	28 286	68 337
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Банковские депозиты	9 618	33 465
Производные финансовые инструменты	5 247	384
Ценные бумаги, удерживаемые Группой:	2 511	3 706
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	320	1 160
Корпоративные долговые ценные бумаги	2 191	2 546
Ценные бумаги, находящиеся в залоге согласно договорам перепродажи:	-	319
Корпоративные долговые ценные бумаги	-	319
Итого	17 376	37 874
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		
Ценные бумаги, удерживаемые Группой:	1 688	1 845
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	300	215
Корпоративные долговые ценные бумаги	1 173	1 332
Корпоративные акции	201	278
Долговые ценные бумаги иностранных государств	14	20
Ценные бумаги, находящиеся в залоге согласно договорам перепродажи:	-	106
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	-	96
Корпоративные долговые ценные бумаги	-	10
Итого	1 688	1 951
Итого краткосрочные финансовые активы	47 350	108 162

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 6: Прочие финансовые активы (продолжение)

Прочие долгосрочные финансовые активы включают следующее:

	На 30 июня 2022	На 31 декабря 2021
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Займы, выданные работникам (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 1 916 млн рублей и 1 776 млн рублей по состоянию на 30 июня 2022 и на 31 декабря 2021 гг.)	640	940
Прочие займы (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 19 753 млн рублей и 19 938 млн рублей по состоянию на 30 июня 2022 и на 31 декабря 2021 гг.)	5 457	1 463
Средства в банках	-	2 943
Ценные бумаги, удерживаемые Группой (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 35 млн рублей и 16 млн рублей по состоянию на 30 июня 2022 и на 31 декабря 2021 гг.):	16 864	8 917
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	4 848	1 252
Корпоративные долговые ценные бумаги	12 016	7 665
Ценные бумаги, находящиеся в залоге согласно договорам перепродажи (за вычетом оценочного резерва под кредитные убытки в размере 26 млн рублей на 31 декабря 2021 гг.):	-	8 818
Корпоративные долговые ценные бумаги	-	8 818
Итого	22 961	23 081
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Прочие займы	3 448	4 251
Ценные бумаги, удерживаемые Группой:	176	159
Корпоративные долговые ценные бумаги	165	139
Корпоративные акции	11	20
Итого	3 624	4 410
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		
Ценные бумаги, удерживаемые Группой:	51 784	49 196
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	14 840	11 013
Корпоративные акции	13 327	13 329
Корпоративные долговые ценные бумаги	12 361	12 113
Долговые ценные бумаги иностранных государств	435	673
Паи инвестиционных фондов	10 821	12 068
Ценные бумаги, находящиеся в залоге согласно договорам перепродажи:	-	4 397
Долговые ценные бумаги Российской Федерации и муниципалитетов	-	3 764
Корпоративные долговые ценные бумаги	-	633
Итого	51 784	53 593
Итого долгосрочные финансовые активы	78 369	81 084

Справедливая стоимость финансовых активов и метод их оценки представлены в Примечании 17.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 7: Товарно-материальные запасы

	На 30 июня 2022	На 31 декабря 2021
Сырье и материалы	31 139	22 384
Сырая нефть	16 237	20 748
Нефтепродукты	22 737	21 973
Сырье и готовая продукция прекращенной деятельности (Примечание 19)	-	9 942
Прочая готовая продукция и товары	5 747	6 015
Итого товарно-материальные запасы	75 860	81 062

Примечание 8: Предоплата и прочие краткосрочные активы

	На 30 июня 2022	На 31 декабря 2021
Предоплата по экспортным пошлинам	2 973	1 754
Налог на добавленную стоимость	6 655	7 277
Авансы выданные	8 831	8 807
Предоплата по транспортным расходам	1 892	2 495
Акциз	27 967	10 891
Прочее	1 584	1 054
Предоплата и прочие краткосрочные активы	49 902	32 278

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 9: Основные средства

	Нефтегазо- вые активы	Здания и сооруже- ния	Машины и оборудо- вание	Незавершен- ное строи- тельство	Итого
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	-	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
Первоначальная стоимость					
На 31 декабря 2021	459 339	339 619	248 819	264 690	1 312 467
Поступление	-	-	-	74 276	74 276
Выбытие	(209)	(521)	(1 280)	(241)	(2 251)
Изменения в структуре Группы (Примечания 18, 19)	-	(6 419)	(21 619)	(29 033)	(57 071)
Перевод между категориями в составе основных средств	6 788	23 822	14 085	(44 695)	-
Изменения в обязательствах по выводу активов из эксплуатации	1 007	-	-	-	1 007
Влияние пересчета в валюту отчетности	-	(408)	(282)	(783)	(1 473)
На 30 июня 2022	466 925	356 093	239 723	264 214	1 326 955
Износ, истощение и обесценение					
На 31 декабря 2021	228 448	75 224	99 546	29 467	432 685
Амортизационные отчисления	11 977	4 643	5 849	-	22 469
Обесценение	1 410	67	29	2 164	3 670
Выбытие	(133)	(165)	(668)	-	(966)
Изменения в структуре Группы (Примечания 18, 19)	-	(4 518)	(23 383)	(2 021)	(29 922)
Перевод между категориями в составе основных средств	93	195	(288)	-	-
Влияние пересчета в валюту отчетности	-	(80)	(71)	-	(151)
На 30 июня 2022	241 795	75 366	81 014	29 610	427 785
Остаточная стоимость					
На 31 декабря 2021	230 891	264 395	149 273	235 223	879 782
На 30 июня 2022	225 130	280 727	158 709	234 604	899 170

Примечание 9: Основные средства (продолжение)

В связи с наличием признаков возможного обесценения по состоянию на 30 июня 2022 г. Группа провела тестирование на обесценение по основным группам активов. Активы для целей тестирования были сгруппированы в единицы, генерирующие денежные средства (далее «ЕГДС»), согласно учетной политике Группы, исходя из минимального уровня идентифицируемых денежных потоков, в значительной степени не зависящих от денежных потоков, связанных с другими группами активов:

- месторождение для активов, связанных с разведкой и добычей;
- перерабатывающий комплекс для перерабатывающих активов.

Макроэкономические факторы, включающие, но не ограниченные сокращением объемов добычи нефти, падением цен на нефть и нефтепродукты, волатильностью курса рубля по отношению к доллару США и снижением уровня деловой активности, были учтены при подготовке моделей, которые являются основным источником информации для определения ценности использования внеоборотных активов, в том числе при подготовке прогнозов по объемам добычи и переработки нефти, динамике цен на нефть и нефтепродукты, прогнозов производства продуктов нефтехимии, а также при определении ставки дисконтирования.

При оценке обесценения текущая стоимость активов сопоставлялась с ценностью использования ЕГДС. Ценность использования рассчитана как приведенная стоимость чистых денежных потоков с использованием доступных прогнозов по выручке от реализации, расходам на производство продукции и изменению оборотного капитала, согласно утвержденным долгосрочным стратегическим планам Группы, с учетом принятых ограничений на неопределенность в горизонте восстановления спроса и прибыльности. Период прогнозирования соответствует горизонту, используемому руководством компании в долгосрочной стратегии развития, и не превышает сроков полезного использования активов, включенных в соответствующую ЕГДС.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г., Группа признала убыток от обесценения в отношении следующих активов:

- активов, связанных с прекращенной деятельностью (Примечание 19), на сумму 175 млн рублей (убыток, признанный до даты выбытия);
- активов, связанных с разработкой месторождений сверхвязкой нефти, на сумму 1 410 млн рублей;
- активов, связанных с разработкой месторождений нефти и газа за пределами Республики Татарстан, на сумму 1 984 млн рублей;
- прочих активов на общую сумму 101 млн рублей.

Ключевые допущения, используемые при расчете стоимости использования активов:

- цены на нефть, спреда по нефтепродуктам и прогнозный курс доллара к рублю основаны на доступных прогнозах от ведущих аналитических агентств;
- ожидаемые объемы добычи и переработки определялись исходя из детальной информации по планам добычи и переработки нефти, утвержденным руководством в рамках долгосрочной стратегии развития, с учетом оценки доказанных запасов нефти и текущей геополитической ситуации.

Ставка дисконтирования была определена на основе средневзвешенной стоимости капитала с учетом характерных рисков. Группой применялись следующие номинальные доналоговые ставки дисконтирования для целей тестирования на обесценение:

- от 21,31% до 25,2% для месторождений нефти и газа;
- от 16,88% до 17,36% для нефтехимических и нефте- и газоперерабатывающих комплексов.

Для целей проведения теста на обесценение были использованы следующие цены нефти сорта Brent: 101,9 долл. США за барр. в 2022 г., 105 долл. США за барр. в 2023 г., 107,3 долл. США за барр. в 2024 г., 109,5 долл. США за барр. в 2025 г. и 111,8 долл. США за барр. в 2026 г. с дальнейшим ростом котировок в последующие годы согласно прогнозам. К ценам нефти сорта Brent применялся прогнозный дисконт для приведения к цене нефти сорта Urals.

Разумно обоснованное изменение ключевых допущений, учитываемое руководством для целей построения моделей по состоянию на отчетную дату, не приводит к необходимости признания дополнительного обесценения, кроме указанного выше.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 9: Основные средства (продолжение)**Резервы по выводу активов из эксплуатации**

Изменения резервов по выводу активов из эксплуатации за год представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021
Остаток на начало периода	38 709	55 373
Амортизация дисконта	1 612	1 760
Новые обязательства	200	-
Расходы по текущим обязательствам	-	(4)
Изменения в бухгалтерских оценках	807	(10 664)
Остаток на конец периода	41 328	46 465
За вычетом текущей части резервов по выводу активов из эксплуатации (Примечание 12)	(57)	(1)
Долгосрочный остаток на конец периода	41 271	46 464

Примечание 10: 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 <small>(пересмотренные данные)</small>
Налог на добычу полезных ископаемых	313 530	224 195
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	81 894	-
Акциз,	(131 354)	(1 742)
в том числе «возвратный» акциз	(171 474)	(25 754)
Налог на имущество	6 090	3 715
Прочее	939	797
Итого налоги, кроме налога на прибыль	271 099	226 965

Обязательства по уплате налогов, кроме налога на прибыль, представлены ниже:

	На 30 июня 2022	На 31 декабря 2021
Налог на добычу полезных ископаемых	41 102	52 298
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	32 478	1 174
Налог на добавленную стоимость	13 784	24 723
Акциз	7 253	5 493
Экспортные пошлины	1 078	647
Налог на имущество	3 203	2 131
Прочее	2 982	3 239
Итого обязательства по уплате налогов, кроме налога на прибыль	101 880	89 705

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 11: Задолженность по кредитам и займам

	На 30 июня 2022	На 31 декабря 2021
Краткосрочные кредиты и займы		
Субординированные займы	21	21
Выпущенные долговые ценные бумаги	361	562
Прочие кредиты и займы	23	935
Итого краткосрочные кредиты и займы	405	1 518
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	21 156	21 023
Итого краткосрочные кредиты и займы с учетом текущей части долгосрочных кредитов и займов	21 561	22 541
Долгосрочные кредиты и займы		
Выпущенные облигации	19 194	20 412
Выпущенные долговые ценные бумаги	40	6
Кредитное соглашение 2011 г. на 144,5 млн долларов США *	648	1 254
Кредитное соглашение 2013 г. на 55 млн ЕВРО *	447	916
Кредитный транш 2020 г. на 39,2 млн ЕВРО (Примечание 19)	-	3 296
Кредитный транш 2020 г. на 4 320 млн рублей (Примечание 19)	-	2 612
Прочие кредиты и займы	1 442	2 158
Итого долгосрочные кредиты и займы	21 771	30 654
За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов	(21 156)	(21 023)
Итого долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей части	615	9 631

* досрочно погашено в июле 2022 г.

Справедливая стоимость кредитов и займов представлена в Примечании 17. Информация о кредитах и займах от связанных сторон представлена в Примечании 15.

Примечание 12: Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	На 30 июня 2022	На 31 декабря 2021
Торговая кредиторская задолженность	53 835	54 113
Текущая часть обязательств по аренде	2 352	2 838
Прочая кредиторская задолженность	1 592	2 528
Итого финансовые обязательства в составе торговой и прочей кредиторской задолженности	57 779	59 479
Задолженность по заработной плате	10 633	10 393
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	11 691	25 340
Текущая часть резервов по выводу активов из эксплуатации (Примечание 9)	57	57
Прочая кредиторская задолженность и прочие начисленные обязательства	7 117	6 001
Итого нефинансовые обязательства	29 498	41 791
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	87 277	101 270

Справедливая стоимость каждого класса финансовых обязательств, вошедших в краткосрочную торговую и прочую кредиторскую задолженность, приведена в Примечании 17.

Примечание 13: Кредиторская задолженность по дивидендам

В июне 2022 г. акционеры Компании утвердили выплату дивидендов по результатам года, закончившегося 31 декабря 2021 г., в размере 42,64 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию с учетом ранее выплаченных промежуточных дивидендов по результатам шести и девяти месяцев 2021 г. в размере 26,5 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию. Указанные дивиденды были выплачены в третьем квартале 2022 г.

Примечание 14: 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 трех 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;
- Финансовые услуги.

Сегмент шинного бизнеса выбыл из состава основных операционных сегментов в связи с продажей активов во 2 квартале 2022 г. (Примечание 19).

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 (без финансовых услуг), доли в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий, 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. Управление финансами, включая расходы и доходы по процентам (без финансовых услуг), и налогом на прибыль Группы осуществляется на уровне Группы и не распределяется по операционным сегментам.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г., выручка Группы в размере 107 268 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 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.

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 14: Информация по сегментам (продолжение)

Выручка от реализации

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021
Продолжающаяся деятельность		
Разведка и добыча		
Собственная нефть, реализация на внутреннем рынке	132 116	127 639
Собственная нефть, реализация в СНГ	-	9 379
Собственная нефть, реализация в страны дальнего зарубежья	173 106	125 745
Прочее	3 439	1 685
Межсегментная реализация	262 012	133 128
Итого выручка от разведки и добычи нефти	570 673	397 576
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов		
<i>Реализация на внутреннем рынке</i>		
Нефтепродукты	219 697	153 118
Итого реализация на внутреннем рынке	219 697	153 118
<i>Реализация в СНГ</i>		
Нефтепродукты	5 740	5 756
Итого реализация в СНГ	5 740	5 756
<i>Реализация в страны дальнего зарубежья</i>		
Покупная нефть для перепродажи	1 825	5 280
Нефтепродукты	203 581	98 740
Итого реализация в страны дальнего зарубежья	205 406	104 020
Прочее	13 383	9 236
Межсегментная реализация	1 762	930
Итого выручка от переработки нефти и реализации нефтепродуктов	445 988	273 060
Финансовые услуги		
Процентные доходы	10 642	6 230
Комиссионные доходы	1 619	1 701
Итого выручка от оказания финансовых услуг	12 261	7 931
Итого выручка от реализации по сегментам	1 028 922	678 567
Корпоративная и прочая реализация	37 911	21 631
Исключение межсегментных продаж	(263 774)	(134 058)
Итого выручка от реализации	803 059	566 140

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 14: Информация по сегментам (продолжение)**Доходность сегментов**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021
Прибыль по сегментам		
Разведка и добыча	63 074	106 323
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	164 466	28 608
Финансовые услуги	(840)	131
Результат сегмента	226 700	135 062
Корпоративные и прочие	(33 047)	(17 566)
Прочие доходы/(расходы), нетто (без курсовых разниц)	2 428	(996)
Прибыль до налога на прибыль	196 081	116 500

Результат по сегментам включает в себя убыток по курсовым разницам, нетто. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г., Группа отразила прибыль по курсовым разницам в размере 58 224 млн рублей и убыток по курсовым разницам в размере 120 129 млн рублей в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе на нетто-основе (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.: 5 944 млн рублей и 6 275 млн рублей соответственно). Прибыль и убыток по курсовым разницам получены в основном по дебиторской задолженности по операционной деятельности от продажи нефти и нефтепродуктов на экспорт, а также от переоценки денежных средств в иностранной валюте.

Строка «Корпоративные и прочие» включает управленческие расходы корпоративного аппарата, убыток по курсовым разницам от переоценки денежных средств в иностранной валюте, нетто, убыток от обесценения финансовых активов за вычетом восстановления, расходы на благотворительность, а также расходы на содержание социальной инфраструктуры и передачу объектов социальной сферы и доходы/расходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки.

Активы сегментов

	На 30 июня 2022	На 31 декабря 2021
Активы		
Разведка и добыча	402 833	383 873
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	636 800	583 611
Финансовые услуги	348 222	245 188
Корпоративные и прочие	246 599	238 773
Прекращенная деятельность (Примечание 19)	-	50 844
Итого активы	1 634 454	1 502 289

По состоянию на 30 июня 2022 г. корпоративные и прочие активы включали 87 788 млн рублей основных средств, 22 978 млн рублей ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, 8 770 млн рублей выданных займов, 50 892 млн рублей банковских депозитов, оцениваемых по амортизированной стоимости, 9 618 млн рублей банковских депозитов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, 2 964 млн рублей денежных средств, 17 161 млн рублей товарно-материальных запасов, 4 713 млн рублей авансов выданных.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. корпоративные и прочие активы включали 77 113 млн рублей основных средств, 24 317 млн рублей ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, 5 307 млн рублей выданных займов, 65 508 млн рублей банковских депозитов, оцениваемых по амортизированной стоимости, 33 465 млн рублей банковских депозитов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, 1 347 млн рублей денежных средств, 13 701 млн рублей товарно-материальных запасов, 1 678 млн рублей авансов выданных.

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

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 14: Информация по сегментам (продолжение)**Износ, истощение и амортизация и поступление основных средств по сегментам**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021
Износ, истощение и амортизация		
Разведка и добыча	12 854	11 449
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	7 032	6 473
Финансовые услуги	180	211
Корпоративные и прочие	1 785	1 565
Итого износ, истощение и амортизация	21 851	19 698
Поступления основных средств		
Разведка и добыча	33 215	8 244
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	28 359	27 500
Финансовые услуги	27	192
Корпоративные и прочие	12 675	6 845
Итого поступления основных средств	74 276	42 781

Поступления основных средств по сегменту разведки и добычи представлены без учета изменений обязательств по выводу активов из эксплуатации (Примечание 9). Итого поступления основных средств представлены без учета поступлений по прекращенной деятельности (Примечание 19).

Примечание 15: 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 финансовые услуги. 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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021
Выручка и доходы		
Реализация продуктов переработки	43	12
Прочая реализация	48	38
Доходы по процентам	27	21
Затраты и расходы		
Прочие услуги	27	1
Прочие закупки	457	172

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 15: Операции со связанными сторонами (продолжение)

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

	На 30 июня 2022	На 31 декабря 2021
Активы		
Дебиторская задолженность, нетто	251	102
Финансовые услуги: Кредиты клиентам	96	20
Прочие финансовые активы		
Прочие займы	480	526
Предоплата и прочие краткосрочные активы	474	1
Итого краткосрочные активы	1 301	649
Долгосрочная дебиторская задолженность	76	62
Прочие финансовые активы		
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	4 159	4 159
Прочие займы	1 009	1 009
Итого долгосрочные активы	5 244	5 230
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(53)	(74)
Финансовые услуги: Средства клиентов	(1 622)	(1 223)
Итого краткосрочные обязательства	(1 675)	(1 297)
Финансовые услуги: Средства клиентов	-	(70)
Итого долгосрочные обязательства	-	(70)

На 30 июня 2022 и 31 декабря 2021 гг. средства ключевого управленческого персонала Группы в составе средств клиентов составляют 25 476 млн рублей и 25 433 млн рублей соответственно.

Организации, связанные с государством

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021
Реализация сырой нефти	14 734	17 077
Реализация продуктов переработки	13 845	9 865
Прочие продажи	14 299	-
Прочая реализация	5 052	2 501
Доходы по процентам	3 758	1 257
Доходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов	1 367	-
Расходы по процентам	357	71
Покупка сырой нефти	1 346	-
Покупка нефтепродуктов и природного газа	7 754	13 829
Покупка электроэнергии	11 793	9 560
Покупка услуг по транспортировке и компаундированию	22 562	14 059
Прочие услуги	3 247	2 324
Прочие закупки	402	318

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. Прочие продажи включают доходы от уступки прав требования и продажу долей участия и акций.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 15: Операции со связанными сторонами (продолжение)

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

	На 30 июня 2022	На 31 декабря 2021
Активы		
Денежные средства и их эквиваленты	57 619	28 794
Финансовые услуги: Обязательные резервы на счетах в Банке России	378	1 429
Дебиторская задолженность	8 921	2 591
Финансовые услуги: Кредиты клиентам	5 263	230
Прочие финансовые активы		
Банковские депозиты, оцениваемые по амортизированной стоимости	763	8 399
Банковские депозиты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	9 618	33 465
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	731	919
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	5 334	5 616
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	5 054	2 878
Прочие займы	32	42
Предоплата и прочие краткосрочные активы	2 681	4 712
Итого краткосрочные активы	96 394	89 075
Финансовые услуги: Кредиты клиентам	6 775	3 355
Дебиторская задолженность	11 499	-
Прочие финансовые активы		
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	37 430	38 809
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	12 621	11 116
Прочие займы	4 290	60
Авансы по капитальному строительству	10	1
Итого долгосрочные активы	72 625	53 341
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(1 933)	(14 581)
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России	(1 725)	(3 436)
Финансовые услуги: Средства клиентов	(1 676)	(3 809)
Займы и кредиты		
Выпущенные долговые ценные бумаги	(286)	(253)
Прочие кредиты и займы	-	(494)
Итого краткосрочные обязательства	(5 620)	(22 573)
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России	(4 141)	(4 026)
Прочие кредиты и займы	-	(80)
Субсидии	(21 099)	(21 312)
Прочие долгосрочные обязательства	(529)	-
Итого долгосрочные обязательства	(25 769)	(25 418)

На 30 июня 2022 г. поручительства, выданные в адрес связанных сторон, составляют 5 414 млн рублей (на 31 декабря 2021 г.: неприменимо).

Примечание 16: Условные и договорные обязательства

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г., существенных изменений в условных и договорных обязательствах не было.

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 связи с обострением геополитической ситуации, существенным расширением санкций США, ЕС, Великобритании и иных стран против России, компаний и граждан, связанных с Россией, решениями ряда международных компаний приостановить или отказаться от деятельности в России или сотрудничать с клиентами в России, условия деятельности Группы на момент публикации настоящего отчета ухудшились. Российскими властями предпринимаются действия, направленные на предотвращение оттока капитала и стабилизацию экономики. В настоящий момент невозможно определить, в какой степени сложившиеся условия окажут влияние на производственные и финансовые показатели Группы, как долго сохранится повышенная волатильность и на каком уровне могут стабилизироваться экономические и иные показатели. Нельзя исключать дальнейшего расширения санкций, в том числе в отношении финансового и энергетического секторов российской экономики, которые могут затронуть деятельность Группы. Российскими властями введены ограничения на выплаты ряду иностранных кредиторов и акционеров, действие которых может продлиться определенное время. В текущих условиях ожидается сокращение ВВП России в 2022 году, размер и влияние которого остаются неопределёнными.

Руководство Компании постоянно следит за развитием ситуации и предпринимает все необходимые действия для снижения и нивелирования возникающих рисков, обеспечения бесперебойной деятельности и сохранения финансовой стабильности Группы.

Группа характеризуется низким уровнем долга и, хотя существующая неопределенность может повлиять на будущую прибыльность и денежные потоки Группы в ближайшем будущем, по мнению менеджмента, это не скажется на способности Группы продолжать осуществлять свою деятельность и исполнять обязательства в обозримом будущем.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации иногда допускают возможность разных толкований и создают дополнительные трудности для компаний, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых правительством, и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базу.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: 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 2022			Балансовая стоимость
	Справедливая стоимость			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	1 786	287	614	2 687
Производные финансовые инструменты	-	5 247	-	5 247
Прочие займы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	3 448	3 448
Банковские депозиты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	9 618	-	9 618
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	26 290	7 172	20 010	53 472
Инвестиционное имущество	-	-	662	662
Финансовые услуги: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	(896)	-	(896)
Итого	28 076	21 428	24 734	74 238

	На 31 декабря 2021			Балансовая стоимость
	Справедливая стоимость			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	3 731	453	-	4 184
Производные финансовые инструменты	-	384	-	384
Прочие займы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	4 251	4 251
Банковские депозиты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	33 465	-	33 465
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	20 789	14 245	20 510	55 544
Инвестиционное имущество	-	-	691	691
Финансовые услуги: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(7 013)	(50)	-	(7 063)
Итого	17 507	48 497	25 452	91 456

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г., и год, закончившийся 31 декабря 2021 г., не было существенных изменений в оценочной модели определения справедливой стоимости для Уровней 2 и 3. Также в течение указанных периодов не было существенных перемещений активов между Уровнями 1, 2 и 3.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: 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 2022				На 31 декабря 2021			
	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	3 220	116 903	-	120 123	4 595	44 342	-	48 937
Срочные депозиты	-	66 823	-	66 823	-	17 550	-	17 550
Финансовые услуги: Обязательные резервы на счетах в Банке России	378	-	-	378	1 429	-	-	1 429
Дебиторская задолженность								
Торговая дебиторская задолженность	-	-	110 328	110 328	-	-	85 135	85 135
Прочая финансовая дебиторская задолженность	-	586	20 080	20 666	-	1 202	3 432	4 634
Финансовые услуги: Кредиты клиентам, оцениваемые по амортизированной стоимости								
Прочие финансовые активы	-	-	134 972	134 205	-	-	133 384	134 702
Банковские депозиты	-	17 542	-	17 542	-	56 492	-	56 492
Средства в банках	-	1 595	-	1 556	-	5 486	-	5 415
Займы, выданные работникам	-	-	640	640	-	-	940	940
Прочие займы, оцениваемые по амортизированной стоимости	-	-	6 566	6 566	-	-	2 283	2 283
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	7 938	7 140	8 299	24 943	20 266	5 791	-	26 288
Итого	11 536	210 589	280 885	503 770	26 290	130 863	225 174	383 805
Обязательства								
Торговая и прочая кредиторская задолженность								
Торговая кредиторская задолженность	-	-	53 835	53 835	-	-	54 113	54 113
Кредиторская задолженность по дивидендам	-	-	36 912	36 912	-	-	22 984	22 984
Краткосрочная часть обязательств по аренде	-	-	2 352	2 352	-	-	2 838	2 838
Прочая кредиторская задолженность	-	-	1 592	1 592	-	-	2 528	2 528
Долгосрочная часть обязательств по аренде	-	-	8 421	8 421	-	-	10 324	10 324
Кредиты и займы								
Выпущенные облигации	15 000	4 146	-	19 194	15 000	5 333	-	20 412
Субординированные займы	-	21	-	21	-	21	-	21
Выпущенные долговые ценные бумаги	-	386	-	401	-	557	-	568
Кредитные соглашения	-	-	1 095	1 095	-	-	8 078	8 078
Прочие кредиты и займы	-	-	1 465	1 465	-	-	3 093	3 093
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России								
Финансовые услуги: Средства клиентов	1 261	6 853	-	8 181	270	27 055	-	27 579
Итого	16 261	98 705	223 739	341 041	15 270	79 339	208 405	303 967

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 17: 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 18: Объединение бизнесов

Во 2 квартале 2022 г. в рамках развития нефтесервисного блока Группа приобрела движимое и недвижимое имущество, а также доли в ООО УК «Татбурнефть», ООО «Татинтек», ООО УК «Татспецтранспорт», ООО «ТаграС-ХимСервис», ООО «КРС-Сервис» у предприятий «ТаграС-Холдинг» и получила контроль, став единственным участником указанных обществ.

Цена приобретения составила 6 291 млн рублей, денежное вознаграждение было выплачено в полном объеме во 2-3 кварталах 2022 г. Возмещение, переданное Группой, основано на результатах оценки стоимости бизнеса приобретенных организаций в целом.

По состоянию на 30 июня 2022 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	1 158
Основные средства	6 115
Товарно-материальные запасы	1 379
Дебиторская задолженность и авансы выданные	3 169
Отложенные налоговые активы	693
Прочие активы	139
Кредиты и займы	(1 422)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2 547)
Отложенные налоговые обязательства	(1 075)
Прочие обязательства	(1 318)
Справедливая стоимость идентифицируемых чистых активов дочерних организаций	6 291
Итого переданное возмещение	6 291
Денежные средства и эквиваленты денежных средств приобретенных дочерних организаций	(1 158)
Цена приобретения, нетто	5 133

За период с даты приобретения до 30 июня 2022 г. доля приобретенного бизнеса в выручке Группы составила 1 139 млн рублей, а в прибыли – 7 млн рублей убытка.

Примечание 19: Прекращенная деятельность

Во 2 квартале 2022 г. Группа продала доли в дочерних организациях, составлявших сегмент шинного бизнеса, обществу, находящемуся под контролем государства, за 35 555 млн рублей на условиях рассрочки платежа. Справедливая стоимость возмещения, определенная на основе дисконтированных денежных потоков, составила 11 499 млн рублей. В условиях значительных изменений экономической ситуации, в том числе вызванных геополитическими процессами, продажа шинного бизнеса позволит Группе сконцентрироваться на ключевых стратегических проектах.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 19: Прекращенная деятельность (продолжение)

Ниже представлена информация о балансовой стоимости выбывших активов и обязательств на дату выбытия:

	Балансовая стоимость на дату выбытия
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	3 747
Основные средства	33 231
Товарно-материальные запасы	15 483
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12 525
Прочие активы	2 741
Кредиты и займы	(17 211)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(10 678)
Прочие обязательства	(9 163)
Чистые активы дочерних организаций	30 675
За вычетом неконтролирующей доли участия	356
Балансовая стоимость выбывших чистых активов	31 031

Влияние сделки по продаже шинного бизнеса на финансовые результаты Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г., представлено в таблице ниже:

Балансовая стоимость выбывших чистых активов	(31 031)
Реклассификация в состав убытка накопленного прочего совокупного расхода	(98)
Дисконтированная стоимость возмещения	11 499
Убыток от выбытия шинного бизнеса	(19 630)
Результат деятельности шинного бизнеса до даты выбытия	
Выручка от реализации	28 683
Затраты и расходы	(23 843)
Прочие доходы, нетто	1 383
Расход по налогу на прибыль	(1 544)
Прибыль до даты выбытия	4 679
Убыток от прекращенной деятельности	(14 951)

Анализ денежных потоков от прекращенной деятельности представлен ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021
Денежные потоки по операционной деятельности	(5 983)	(172)
Денежные потоки по инвестиционной деятельности	(3 296)	(3 538)
Денежные потоки по финансовой деятельности	1 037	249
Итого денежные потоки от прекращенной деятельности	(8 242)	(3 461)

Примечание 20: События после отчетной даты

В 3 квартале 2022 г. в рамках развития нефтесервисного блока Группа завершила приобретение бизнеса по нефтепромысловому сервису. Группа приобрела имущество и доли в ООО «НКТ-Сервис», ООО «МехСервис-НПО», ООО «ТМС-Логистика» у предприятий «ТаграС-Холдинг» и получила контроль, став единственным участником указанных обществ. Цена приобретения составила 19 342 млн рублей, денежное вознаграждение согласно условиям договоров должно быть выплачено в полном объеме до конца 3 квартала 2022 г.

В августе 2022 г. Совет директоров Компании принял решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров 22 сентября 2022 г., а также рекомендовал акционерам утвердить размер промежуточных дивидендов по результатам шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 г., в размере 32,71 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию.