



Группа «Татнефть»

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

30 ИЮНЯ 2025

Содержание

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2025 года (неаудированный).....	1
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированный)	2
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированный)	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированный)	5

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

Примечание 1: Краткая информация о Компании.....	7
Примечание 2: Основные принципы подготовки финансовой отчетности	7
Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций.....	8
Примечание 4: Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность	8
Примечание 5: Налоги	9
Примечание 6: Информация по сегментам	10
Примечание 7: Операции со связанными сторонами.....	13
Примечание 8: Объединение бизнесов	15
Примечание 9: Справедливая стоимость.....	16
Примечание 10: События после отчетной даты	17

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина:

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа»), которая включает консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2025 года, консолидированные промежуточные сокращенные отчеты 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 соответствующие пояснительные примечания. 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».

27 августа 2025 года
Москва, Российская Федерация



Кривенцев Евгений Николаевич, 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 по состоянию на 30 июня 2025 года (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	На 30 июня 2025	На 31 декабря 2024
Активы			
Денежные средства и их эквиваленты		60 579	117 454
Финансовые услуги: Обязательные резервы на счетах в Банке России		930	997
Краткосрочная дебиторская задолженность, нетто		168 922	215 500
Финансовые услуги: Кредиты клиентам		89 220	79 781
Прочие краткосрочные финансовые активы		24 277	31 622
Товарно-материальные запасы		122 670	125 826
Предоплата и прочие краткосрочные активы		46 649	62 879
Предоплата по налогу на прибыль		6 622	924
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи		7 891	6 939
Итого краткосрочные активы		527 760	641 922
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто		11 391	10 839
Финансовые услуги: Кредиты клиентам		97 366	116 771
Прочие долгосрочные финансовые активы		94 977	102 835
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия		3 667	3 639
Основные средства за вычетом накопленного износа, истощения, амортизации и обесценения	6	1 259 852	1 238 124
Активы в форме права пользования		25 468	23 417
Активы по отложенному налогу на прибыль		19 941	18 778
Нематериальные активы		28 410	27 366
Прочие долгосрочные активы		19 036	21 218
Итого долгосрочные активы		1 560 108	1 562 987
Итого активы		2 087 868	2 204 909
Обязательства и капитал			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств		57 175	3 199
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства		127 229	163 202
Кредиторская задолженность по дивидендам		69 650	104 851
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России		29 949	36 938
Финансовые услуги: Средства клиентов		187 006	205 127
Финансовые услуги: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток		20 067	19 197
Обязательства по уплате налогов, кроме налога на прибыль	5	111 018	129 035
Обязательство по уплате налога на прибыль		2 060	3 291
Итого краткосрочные обязательства		604 154	664 840
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли		9 750	10 084
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России		-	1 184
Финансовые услуги: Средства клиентов		1 186	1 127
Резерв по выводу активов из эксплуатации за вычетом текущей доли		30 966	28 742
Обязательства по аренде за вычетом текущей доли		20 271	18 130
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		102 606	105 659
Прочие долгосрочные обязательства		43 841	44 899
Итого долгосрочные обязательства		208 620	209 825
Итого обязательства		812 774	874 665
Капитал			
Привилегированные акции	1	746	746
Обыкновенные акции	1	11 021	11 021
Добавочный капитал		84 437	84 437
Накопленный прочий совокупный доход		5 463	17 076
Нераспределенная прибыль		1 179 827	1 218 834
За вычетом: выкупленные обыкновенные акции по цене приобретения		(10 345)	(10 345)
Итого капитал, принадлежащий акционерам ПАО «Татнефть»		1 271 149	1 321 769
Неконтролирующая доля участия		3 945	8 475
Итого капитал		1 275 094	1 330 244
Итого обязательства и капитал		2 087 868	2 204 909

Утверждено к выпуску и подписано *27 августа* 2025 г.

Генеральный директор Маганов Н.У.

Главный бухгалтер Гайсин А.И.

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

ТАТНЕФТЬ

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированный)
(в миллионах российских рублей)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024
	Прим.		
Выручка от реализации (без финансовых услуг)	6	878 148	931 120
Затраты и расходы (без финансовых услуг)			
Операционные расходы		(131 433)	(115 439)
Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов		(190 447)	(193 156)
Затраты на геологоразведочные работы		(1 724)	(943)
Транспортные расходы		(42 322)	(46 759)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(57 885)	(52 440)
Износ, истощение и амортизация	6	(33 203)	(29 791)
Ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам за вычетом восстановления		(4 434)	(1 075)
Убыток от обесценения основных средств и прочих нефинансовых активов за вычетом восстановления	8	(5 773)	(305)
Налоги, кроме налога на прибыль	5	(289 374)	(287 837)
Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы		(8 159)	(6 371)
Итого затраты и расходы (без финансовых услуг)		(764 754)	(734 116)
Прочие операционные расходы, нетто		(2 216)	(28)
Операционная прибыль (без финансовых услуг)		111 178	196 976
Чистые процентные, комиссионные и прочие доходы/(расходы) и прибыли/(убытки) от оказания финансовых услуг			
Процентные и комиссионные доходы		26 140	20 715
Процентные и комиссионные расходы		(19 897)	(15 166)
Чистый (расход)/доход от создания/восстановления резерва под кредитные убытки по финансовым активам		(521)	172
Операционные расходы		(4 175)	(3 840)
Чистая прибыль от операций с иностранной валютой, нетто		98	312
Прочие операционные расходы, нетто		(1 848)	(450)
Итого чистые процентные, комиссионные и прочие (расходы)/доходы и (убытки)/прибыли от оказания финансовых услуг		(203)	1 743
Прочие (расходы)/доходы			
Убыток по курсовым разницам, нетто	6	(23 150)	(5 347)
Финансовые доходы (без финансовых услуг)		9 951	7 398
Финансовые расходы (без финансовых услуг)	8	(16 259)	(6 807)
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто		26	793
Итого прочие расходы, нетто		(29 432)	(3 963)
Прибыль до налога на прибыль	6	81 543	194 756
Налог на прибыль			
Текущий расход по налогу на прибыль		(31 515)	(33 828)
Доход/(расход) по отложенному налогу на прибыль		4 182	(9 542)
Итого расход по налогу на прибыль		(27 333)	(43 370)
Прибыль за период		54 210	151 386

ТАТНЕФТЬ**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024
Прочий совокупный (убыток)/доход, за вычетом налога на прибыль:			
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:			
Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте		(13 036)	113
Прибыль/(убыток) по долговым финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, нетто		1 851	(1 713)
Статьи, которые впоследствии не могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:			
Убыток по долевым финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, нетто		(1)	(4)
Прочий совокупный убыток		(11 186)	(1 604)
Итого совокупный доход за период		43 024	149 782
Прибыль/(убыток), причитающиеся:			
- акционерам ПАО «Татнефть»		58 015	151 016
- неконтролирующей доле участия		(3 805)	370
		54 210	151 386
Итого совокупный доход/(убыток), причитающиеся:			
- акционерам ПАО «Татнефть»		46 402	149 908
- неконтролирующей доле участия		(3 378)	(126)
		43 024	149 782
Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей)			
Обыкновенную		25,78	67,10
Привилегированную		25,78	67,10
Средневзвешенное количество выпущенных акций (в миллионах штук)			
Обыкновенных		2 103	2 103
Привилегированных		148	148

ТАТНЕФТЬ
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Капитал, принадлежащий акционерам ПАО «Татнефть»							Неконтролирующая доля участия	Итого капитал	
	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Выкупленные собственные акции	Актuarный 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			Итого
На 1 января 2024 г.	11 767	84 437	(10 345)	(318)	8 938	1 913	1 094 451	1 190 843	6 327	1 197 170
Прибыль за шесть месяцев	-	-	-	-	-	-	151 016	151 016	370	151 386
Прочий совокупный доход/(убыток) за шесть месяцев	-	-	-	-	113	(1 221)	-	(1 108)	(496)	(1 604)
Итого совокупный доход/(убыток) за шесть месяцев	-	-	-	-	113	(1 221)	151 016	149 908	(126)	149 782
Прочие движения	-	-	-	-	-	-	-	-	(16)	(16)
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	(56 647)	(56 647)	(96)	(56 743)
Остаток на 30 июня 2024 г.	11 767	84 437	(10 345)	(318)	9 051	692	1 188 820	1 284 104	6 089	1 290 193
На 1 января 2025 г.	11 767	84 437	(10 345)	(395)	16 960	511	1 218 834	1 321 769	8 475	1 330 244
Прибыль/(убыток) за шесть месяцев	-	-	-	-	-	-	58 015	58 015	(3 805)	54 210
Прочий совокупный (убыток)/доход за шесть месяцев	-	-	-	-	(12 929)	1 316	-	(11 613)	427	(11 186)
Итого совокупный (убыток)/доход за шесть месяцев	-	-	-	-	(12 929)	1 316	58 015	46 402	(3 378)	43 024
Прочие движения	-	-	-	-	-	-	-	-	(988)	(988)
Дивиденды объявленные (Примечание 1)	-	-	-	-	-	-	(97 022)	(97 022)	(164)	(97 186)
Остаток на 30 июня 2025 г.	11 767	84 437	(10 345)	(395)	4 031	1 827	1 179 827	1 271 149	3 945	1 275 094

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

ТАТНЕФТЬ
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024
Операционная деятельность			
Прибыль за период		54 210	151 386
Корректировки:			
Чистые процентные, комиссионные и прочие расходы/(доходы) и убытки/(прибыли) от оказания финансовых услуг		203	(1 743)
Износ, истощение и амортизация	6	33 203	29 791
Расход по налогу на прибыль		27 333	43 370
Ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам за вычетом восстановления		4 434	1 075
Убыток от обесценения основных средств и прочих нефинансовых активов за вычетом восстановления		5 773	305
Убыток от выбытия дочерних компаний и инвестиций в ассоциированные компании, нетто		28	60
Влияние курсовых разниц		(675)	41
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий за вычетом полученных дивидендов		(26)	(793)
Финансовые доходы (без финансовых услуг)		(9 951)	(7 398)
Финансовые расходы (без финансовых услуг)		16 259	6 807
Прочее, нетто		3 170	2 879
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности (за исключением изменений в денежных средствах):			
Дебиторская задолженность		45 550	37 041
Товарно-материальные запасы		3 057	(21 146)
Предоплата и прочие краткосрочные активы		20 354	9 363
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		679	530
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства		(34 283)	(15 388)
Обязательства по уплате налогов, кроме налога на прибыль		(18 092)	(10 583)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов (без финансовых услуг)		151 226	225 597
Чистые процентные, комиссионные и прочие (расходы)/доходы и (убытки)/прибыли от оказания финансовых услуг		(203)	1 743
Корректировки:			
Чистый расход/(доход) от создания/восстановления резерва под кредитные убытки по финансовым активам		521	(172)
Прочее		49	(13)
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		67	(94)
Средства в банках		238	(889)
Кредиты клиентам		6 205	(9 263)
Средства банков и Банка России		(8 053)	8 677
Средства клиентов		(17 084)	968
Выпущенные векселя		101	(175)
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		2 365	(1 300)
Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток		1 043	2 253
Чистые денежные средства, (использованные)/полученные в операционной деятельности по оказанию финансовых услуг до уплаты налога на прибыль		(14 751)	1 735

ТАТНЕФТЬ
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024
	Прим.		
Налог на прибыль уплаченный		(38 444)	(32 669)
Финансовые расходы уплаченные (без финансовых услуг)		(1 757)	(1 539)
Финансовые доходы полученные (без финансовых услуг)		8 391	6 086
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		104 665	199 210
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств	6	(65 617)	(77 832)
Приобретение нематериальных активов		(2 162)	(2 639)
Поступления от реализации основных средств		62	80
Приобретение доли в ассоциированной компании		-	(1 664)
Чистый денежный поток от приобретения дочерних компаний	8	(796)	-
Приобретение ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(1 735)	(4 480)
Поступления от выбытия ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		3 398	2 880
Поступления от выбытия ценных бумаг, оцениваемых по амортизированной стоимости		292	2 466
Поступления от реализации внеоборотных активов, предназначенных для продажи		855	284
Поступления от возврата депозитов, оцениваемых по амортизированной стоимости		8	12 190
Размещение денежных средств в депозиты, оцениваемые по амортизированной стоимости		(12 212)	(21 552)
Поступление денежных средств по займам		6 923	4 526
Выдача займов		(7 292)	(8 301)
Поступления от выбытия прочих долгосрочных активов		60	840
Поступления государственных субсидий		55	184
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(78 161)	(93 018)
Финансовая деятельность			
Получение кредитов и займов (без финансовых услуг)		73 664	27 166
Погашение кредитов и займов (без финансовых услуг)		(17 517)	(28 045)
Погашение обязательства по аренде		(1 359)	(1 662)
Погашение облигаций		(1)	-
Выплата дивидендов акционерам		(132 314)	(79 716)
Невостребованные дивиденды		91	12 240
Выплата дивидендов неконтролирующей доле участия		(164)	(96)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(77 600)	(70 113)
Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов		(51 096)	36 079
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		(5 779)	(796)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		117 454	84 115
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		60 579	119 398

Примечание 1: Краткая информация о Компании

Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина (далее «Компания» или ПАО «Татнефть») 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 шин, оказанием финансовых услуг (Примечание 6).

У Компании нет конечного контролирующего акционера. По состоянию на 30 июня 2025 и 31 декабря 2024 гг. правительство Республики Татарстан контролирует около 36% голосующих акций Компании. Правительство Республики Татарстан также является держателем специального права в отношении Компании - «золотой акции».

По состоянию на 30 июня 2025 и 31 декабря 2024 гг. зарегистрированный, выпущенный и оплаченный акционерный капитал ПАО «Татнефть» состоял из 2 178 690 700 обладающих правом голоса обыкновенных и 147 508 500 не обладающих правом голоса привилегированных акций; оба класса акций имеют номинальную стоимость 1,00 рубль за одну акцию. По состоянию на 30 июня 2025 и 31 декабря 2024 гг. собственные акции, выкупленные у акционеров, включали 75,6 млн обыкновенных акций, принадлежащих дочерним организациям Группы со 100-процентной долей участия.

В мае 2025 г. акционеры Компании утвердили выплату дивидендов по результатам года, закончившегося 31 декабря 2024 г., в размере 98,70 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию с учетом ранее выплаченных промежуточных дивидендов по результатам шести и девяти месяцев 2024 г. в размере 55,59 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию.

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

Примечание 2: Основные принципы подготовки финансовой отчетности

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 2024 г., подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Применяемая при составлении консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности учетная политика не отличается от политики, используемой в предыдущем финансовом году, за исключением учетной политики по налогу на прибыль, который отражен в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании анализа средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год.

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.

Примечание 2: Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

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;
- Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов;
- Представление акцизов, включая возвратный (отрицательный) акциз.

Основные оценки и суждения, используемые руководством Группы при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствуют описанным в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 г.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 и 2024 гг., реализация нефти по договорам встречных поставок на сумму 224 843 млн рублей и 233 362 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.

Изменения в представлении в финансовой отчетности. В 2024 году Группа изменила презентацию акцизов, взимаемых при импорте нефтепродуктов зарубежной дочерней организацией, в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. До изменения акцизы, взимаемые при импорте нефтепродуктов зарубежной дочерней организацией, включались в строку «Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов». После изменения указанные акцизы отражаются в составе строки «Налоги, кроме налога на прибыль». Руководство Группы полагает, что такое изменение позволяет лучше оценить структуру затрат Группы и предоставляет более актуальную информацию о влиянии на финансовые результаты. Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, были отражены в соответствии с представленным подходом к презентации.

Ниже в таблице приводится влияние изменений представления за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.:

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	Значение		Значение показателя после изменения
	показателя до изменения	Изменение	
Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов	(211 245)	18 089	(193 156)
Налоги, кроме налога на прибыль	(269 748)	(18 089)	(287 837)

Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

Новые стандарты и изменения к действующим стандартам, вступившие в силу с 1 января 2025 года, не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы. Кроме того, Руководство Группы не ожидает, что изменения к действующим стандартам, выпущенные в 2025 году до даты подписания данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, окажут существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 4: Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также санкции, введенные рядом стран в отношении некоторых секторов российской экономики, российских компаний и граждан, по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 4: Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность (продолжение)

Продолжает действовать введенный в 2022 году рядом стран запрет на осуществление гражданами и юридическими лицами таких стран новых инвестиций в энергетическую отрасль России, а также на поставку отдельных номенклатур товаров, оборудования и ряда технологий. С декабря 2022 года некоторые страны, включая страны Евросоюза, запретили своим гражданам и юридическим лицам импорт российской нефти, а также оказание брокерских, транспортных, страховых и других услуг в отношении перевозимой танкерами российской нефти, продаваемой по цене выше установленного этими странами порога цен. В феврале 2023 года аналогичные ограничительные меры вступили в силу в отношении российских нефтепродуктов. В июне 2024 года США ввели санкции в отношении Московской биржи, а также входящих в ее группу Национального клирингового центра и Национального расчетного депозитария. В связи с этим с июня 2024 года торги долларами США и евро, а также инструментами, предполагающими использование этих валют при расчете, на Московской бирже были приостановлены. При этом операции с долларом США и евро продолжают проводиться на внебиржевом рынке. В январе 2025 года США ввели новые масштабные санкции против энергетического сектора России.

Нельзя исключать дальнейшие ограничения в отношении зарубежной деловой активности российских организаций, а также дальнейшие негативные последствия для российской экономики в целом, но оценить в полной мере продолжительность, степень и масштаб возможных последствий не представляется возможным.

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

Руководство Группы предпринимает необходимые меры для обеспечения ее устойчивой деятельности. Тем не менее будущие последствия текущей экономической и геополитической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства Группы могут отличаться от фактических результатов.

Примечание 5: 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 2025	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024
Налог на добычу полезных ископаемых	226 724	289 127
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	74 620	85 155
Акциз,	(21 283)	(95 496)
в том числе «возвратный» акциз	(105 169)	(165 413)
Налог на имущество	8 187	7 782
Прочее	1 126	1 269
Итого налоги, кроме налога на прибыль	289 374	287 837

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

	На 30 июня 2025	На 31 декабря 2024
Налог на добычу полезных ископаемых	32 833	49 583
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	30 537	28 470
Налог на добавленную стоимость	25 076	29 117
Акциз	13 198	12 321
Налог на имущество	4 128	4 225
Прочее	5 246	5 319
Итого обязательства по уплате налогов, кроме налога на прибыль	111 018	129 035

Примечание 6: 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 шинного бизнеса включает производство и реализацию шин;
- Финансовые услуги.

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 без учета финансовых доходов и расходов (кроме 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 фрахта и расходов на транспортировку. Управление финансами, включая финансовые доходы и расходы (кроме финансовых услуг), и налогом на прибыль Группы осуществляется на уровне Группы и не распределяется по операционным сегментам.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., выручка Группы в размере 108 043 млн рублей или 12% от общей суммы выручки и доходов от операционной деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г., выручка Группы в размере 131 710 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 6: Информация по сегментам (продолжение)
Выручка от реализации

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024
Разведка и добыча		
Собственная нефть, реализация на внутреннем рынке	136 460	155 298
Собственная нефть, реализация в страны дальнего зарубежья	121 184	176 448
Прочее	3 961	4 267
Межсегментная реализация	220 996	266 683
Итого выручка от разведки и добычи нефти	482 601	602 696
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов		
Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке	315 155	303 774
Реализация нефтепродуктов в страны ближнего зарубежья	28 088	10 071
Реализация нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья	198 246	208 027
Прочее	16 237	13 579
Межсегментная реализация	3 201	3 328
Итого выручка от переработки нефти и реализации нефтепродуктов	560 927	538 779
Шинный бизнес		
Шины – реализация на внутреннем рынке	22 755	21 434
Шины – реализация в страны ближнего зарубежья	1 747	967
Шины – реализация в страны дальнего зарубежья	6	-
Прочее	384	155
Межсегментная реализация	6	6
Итого выручка шинного бизнеса	24 898	22 562
Финансовые услуги		
Процентные доходы	24 532	18 997
Комиссионные доходы	1 608	1 718
Итого выручка от оказания финансовых услуг	26 140	20 715
Итого выручка от реализации по сегментам	1 094 566	1 184 752
Выручка сегментов, не являющихся отчетными	33 925	37 100
Исключение межсегментной реализации	(224 203)	(270 017)
Итого выручка от реализации	904 288	951 835

Результат сегментов

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024
Разведка и добыча	80 222	137 414
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	50 949	71 724
Шинный бизнес	(1 088)	7 051
Финансовые услуги	(171)	1 327
Результат сегментов	129 912	217 516
Сегменты, не являющиеся отчетными	(42 087)	(24 144)
Прочие (расходы)/доходы, нетто (без курсовых разниц)	(6 282)	1 384
Прибыль до налога на прибыль	81 543	194 756

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 6: Информация по сегментам (продолжение)

Результат по сегментам включает в себя прибыль/(убыток) по курсовым разницам, нетто. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., Группа отразила прибыль по курсовым разницам в размере 39 458 млн рублей и убыток по курсовым разницам в размере 62 608 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.: 16 030 млн рублей и 21 377 млн рублей соответственно).

Строка «Сегменты, не являющиеся отчетными» включает ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам за вычетом восстановления, прибыль/(убыток) по курсовым разницам корпоративного аппарата, расходы на благотворительность, расходы на содержание социальной инфраструктуры и передачу объектов социальной сферы, а также управленческие расходы корпоративного аппарата. Результат шинного бизнеса за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., включает убыток от обесценения гудвила (Примечание 8).

Активы сегментов

	На 30 июня 2025	На 31 декабря 2024
Разведка и добыча	559 776	602 924
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	804 021	843 912
Шинный бизнес	100 742	94 255
Финансовые услуги	278 412	302 749
Сегменты, не являющиеся отчетными	344 917	361 069
Итого активы	2 087 868	2 204 909

По состоянию на 30 июня 2025 г. активы сегментов, не являющихся отчетными, включали 184 371 млн рублей основных средств, 26 028 млн рублей ценных бумаг, 1 211 млн рублей выданных займов, 29 070 млн рублей банковских депозитов, 5 157 млн рублей денежных средств, 26 346 млн рублей товарно-материальных запасов.

По состоянию на 31 декабря 2024 г. активы сегментов, не являющихся отчетными, включали 175 881 млн рублей основных средств, 26 053 млн рублей ценных бумаг, 4 782 млн рублей выданных займов, 60 669 млн рублей банковских депозитов, 3 206 млн рублей денежных средств, 26 781 млн рублей товарно-материальных запасов.

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

Износ, истощение и амортизация и поступление основных средств по сегментам

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024
Износ, истощение и амортизация		
Разведка и добыча	15 735	12 563
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	14 582	13 745
Шинный бизнес	849	1 406
Финансовые услуги	170	203
Сегменты, не являющиеся отчетными	1 867	1 874
Итого износ, истощение и амортизация	33 203	29 791
Поступления основных средств		
Разведка и добыча	26 731	38 326
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	20 100	20 555
Шинный бизнес	6 253	764
Финансовые услуги	140	9
Сегменты, не являющиеся отчетными	13 083	14 793
Итого поступления основных средств	66 307	74 447

Поступление основных средств по шинному бизнесу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., произошло преимущественно в результате приобретения бизнеса (Примечание 8).

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 7: 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, за исключением займов ассоциированным компаниям, ставки по которым могут определяться с учетом договоренностей акционеров соответствующих компаний.

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 2025	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024
Выручка и доходы	299	1 187
Затраты и расходы	1 230	780
Финансовые расходы	268	3 924

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

	На 30 июня 2025	На 31 декабря 2024
Краткосрочные активы, в том числе	4 816	19 188
Займы	3 916	18 128
Прочие	900	1 060
Долгосрочные активы, в том числе	12 814	31 203
Займы	2 844	19 934
Прочие	9 970	11 269
Краткосрочные обязательства	(1 469)	(3 816)

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 2025	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024
Реализация продуктов переработки	20 149	24 041
Прочая реализация	8 429	2 440
Финансовые доходы	8 552	6 368
Финансовые расходы	1 417	169
Покупка нефтепродуктов и природного газа	9 732	9 059
Покупка электроэнергии	15 551	12 589
Покупка услуг по транспортировке и компаундированию	20 143	19 334
Прочие закупки	4 503	2 126

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 7: Операции со связанными сторонами (продолжение)

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

	На 30 июня 2025	На 31 декабря 2024
Активы		
Денежные средства и их эквиваленты	13 018	47 435
Финансовые услуги: Обязательные резервы на счетах в Банке России	930	997
Дебиторская задолженность	16 158	15 488
Финансовые услуги: Кредиты клиентам	9 215	3 887
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Банковские депозиты	12 175	-
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	3 443	3 717
Прочие	729	3 528
Предоплата и прочие краткосрочные активы	3 347	6 506
Итого краткосрочные активы	59 015	81 558
Финансовые услуги: Кредиты клиентам	2 676	2 813
Дебиторская задолженность	9 938	9 362
Прочие долгосрочные финансовые активы		
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	42 410	39 527
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	6 697	8 422
Авансы, выданные на приобретение внеоборотных активов	5 586	5 588
Итого долгосрочные активы	67 307	65 712
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(1 800)	(4 259)
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России	(14 852)	(19 655)
Финансовые услуги: Средства клиентов	(674)	(6 610)
Кредиты и займы	(34 309)	(13)
Итого краткосрочные обязательства	(51 635)	(30 537)
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России	-	(1 184)
Субсидии	(37 889)	(38 361)
Прочие долгосрочные обязательства	(478)	(478)
Итого долгосрочные обязательства	(38 367)	(40 023)

На 30 июня 2025 г. поручительства, выданные в адрес организаций, связанных с государством, составляют 5 141 млн рублей (на 31 декабря 2024 г.: 5 461 млн рублей).

На 30 июня 2025 и 31 декабря 2024 гг. средства ключевого управленческого персонала Группы в составе средств клиентов составляют 19 878 млн рублей и 19 370 млн рублей соответственно. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., финансовые расходы, начисленные ключевому управленческому персоналу, составили 1 735 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г.: 1 142 млн рублей).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., не было существенных изменений в условиях и порядке вознаграждения ключевого управленческого персонала.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 8: Объединение бизнесов

В январе 2025 г. за счет приобретения 5% доли в уставном капитале казахстанского производителя шин ТОО «Tengri Tyres» Группа довела долю участия в данном обществе до 51% и получила над ним контроль.

Цена приобретения 5% доли составила 1 010 млн рублей, денежное вознаграждение было выплачено в полном объеме в 1 квартале 2025 г.

Ниже представлена информация о приобретении:

	На дату приобретения контроля
Балансовая стоимость инвестиции в ассоциированную компанию	-
Справедливая стоимость инвестиции в ассоциированную компанию	-
Балансовая стоимость займов выданных ассоциированной компании	17 868
Справедливая стоимость займов выданных ассоциированной компании	6 548
Расход от изменения стоимости займов (в составе финансовых расходов)	(11 320)
	На дату приобретения контроля
Справедливая стоимость идентифицируемых чистых активов дочерней организации без учета займов выданных	4 418
За вычетом справедливой стоимости займов выданных ассоциированной компании	(6 548)
За вычетом неконтролирующей доли участия	1 044
Гудвил, связанный с приобретением	2 096
Итого переданное возмещение и ранее принадлежавшая доля в приобретенной организации	1 010
Денежные средства и эквиваленты денежных средств приобретенной дочерней организации	(214)
Чистый денежный поток от приобретения дочерней компании	796

Балансовая стоимость гудвила, относящегося к приобретенной организации, была снижена до нуля в результате проведенного теста на обесценение, отражен убыток от обесценения в размере 2 096 млн рублей.

В июне 2025 года Группа подписала соглашение о создании совместного предприятия (СП) в области переработки углеводородов и приняла на себя обязательства в общей сумме порядка 80 млрд рублей в основном по предоставлению гарантий по заимствованиям СП.

Примечание 9: 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 инвестиционной недвижимости, финансовых активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости, к которым относятся периодические оценки справедливой стоимости:

	На 30 июня 2025			
	Справедливая стоимость			Балансовая стоимость
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Инвестиционная недвижимость	-	-	1 284	1 284
Прочие финансовые активы				
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	125	216	-	341
Производные финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	273	273
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	36 152	8 389	20 154	64 695
Финансовые услуги: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(20 067)	-	-	(20 067)
Итого	16 210	8 605	21 711	46 526

	На 31 декабря 2024			
	Справедливая стоимость			Балансовая стоимость
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Инвестиционная недвижимость	-	-	1 431	1 431
Прочие финансовые активы				
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	1 327	158	-	1 485
Займы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	1 758	1 758
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	36 116	8 791	20 113	65 020
Фонды денежного рынка, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	953	-	953
Финансовые услуги: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(19 196)	(1)	-	(19 197)
Итого	18 247	9 901	23 302	51 450

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 9: Справедливая стоимость (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., и год, закончившийся 31 декабря 2024 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.

Активы и обязательства, которые не учитываются по справедливой стоимости, но для которых справедливая стоимость раскрывается

Балансовая стоимость денежных средств и их эквивалентов, дебиторской и кредиторской задолженности приблизительно соответствует их справедливой стоимости на 30 июня 2025 г. и 31 декабря 2024 г., при этом Группа преимущественно относит денежные средства к уровню 2 иерархии, а дебиторскую и кредиторскую задолженность к уровню 3.

	На 30 июня 2025				На 31 декабря 2024			
	Справедливая стоимость			Балан- совая стоимость	Справедливая стоимость			Балан- совая стоимость
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Активы								
Финансовые услуги: Кредиты клиентам, оцениваемые по амортизированной стоимости	-	-	184 799	186 586	-	-	195 511	196 552
Прочие финансовые активы								
Займы, оцениваемые по амортизированной стоимости	-	-	27 319	27 319	-	-	38 052	47 741
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	9 426	3 843	-	13 692	9 454	5 318	-	16 204
Прочие	-	12 175	759	12 934	-	516	793	1 296
Итого	9 426	16 018	212 877	240 531	9 454	5 834	234 356	261 793
Обязательства								
Кредиты и займы								
Выпущенные облигации	-	-	-	-	-	1	-	1
Субординированные займы	-	14	-	14	-	22	-	23
Выпущенные векселя	-	355	1 240	1 605	-	251	1 607	1 874
Прочие кредиты и займы	-	-	65 306	65 306	-	-	11 385	11 385
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России	211	29 445	-	29 949	374	37 425	-	38 122
Финансовые услуги: Средства клиентов	-	39 288	146 839	188 192	-	37 040	166 230	206 254
Итого	211	69 102	213 385	285 066	374	74 739	179 222	257 659

Оценка справедливой стоимости на Уровне 2 и Уровне 3 иерархии справедливой стоимости была выполнена с помощью модели дисконтированных денежных потоков. Справедливая стоимость инструментов, не имеющих котировок на активном рынке, была оценена на основе расчетных будущих денежных потоков, дисконтированных с применением действующих процентных ставок на рынке заимствований для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения.

Примечание 10: События после отчетной даты

В августе 2025 г. Совет директоров Компании принял решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров 24 сентября 2025 г., а также рекомендовал акционерам утвердить размер промежуточных дивидендов по результатам шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., в размере 14,35 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию.