



Группа «Татнефть»

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

30 ИЮНЯ 2026

Содержание

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

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

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Примечание 1: Краткая информация о Компании.....	7
Примечание 2: Основные принципы подготовки финансовой отчетности	7
Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций.....	9
Примечание 4: Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность	10
Примечание 5: Налоги	10
Примечание 6: Информация по сегментам	11
Примечание 7: Операции со связанными сторонами.....	13
Примечание 8: Прекращенная деятельность	16
Примечание 9: Справедливая стоимость.....	17
Примечание 10: События после отчетной даты	18

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 2026 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 со стандартом МСФО (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 со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

26 августа 2026 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 2026 года (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	На 30 июня 2026	На 31 декабря 2025
Активы			
Денежные средства и их эквиваленты		144 206	66 949
Финансовые услуги: Обязательные резервы на счетах в Банке России		882	930
Краткосрочная дебиторская задолженность, нетто		211 981	176 805
Финансовые услуги: Кредиты клиентам		108 019	95 698
Прочие краткосрочные финансовые активы		24 402	25 181
Товарно-материальные запасы		102 331	118 211
Предоплата и прочие краткосрочные активы		37 581	42 493
Предоплата по налогу на прибыль		1 941	1 169
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи		8 700	7 983
Итого краткосрочные активы		640 043	535 419
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто		45 299	15 547
Финансовые услуги: Кредиты клиентам		90 617	105 928
Прочие долгосрочные финансовые активы		121 372	90 839
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия		12 268	12 089
Основные средства	6	1 240 366	1 283 493
Активы в форме права пользования		5 262	25 473
Активы по отложенному налогу на прибыль		20 114	19 427
Нематериальные активы		22 663	31 783
Прочие долгосрочные активы		6 206	13 860
Итого долгосрочные активы		1 564 167	1 598 439
Итого активы		2 204 210	2 133 858
Обязательства и капитал			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств		10 120	24 904
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства		160 445	165 297
Кредиторская задолженность по дивидендам		72 771	72 932
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России		27 461	27 258
Финансовые услуги: Средства клиентов		200 560	203 695
Финансовые услуги: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток		6 196	11 092
Обязательства по уплате налогов, кроме налога на прибыль	5	134 111	81 800
Обязательство по уплате налога на прибыль		1 221	4 022
Итого краткосрочные обязательства		612 885	591 000
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли		685	10 052
Финансовые услуги: Средства клиентов		4	43
Резерв по выводу активов из эксплуатации за вычетом текущей доли		29 757	34 962
Обязательства по аренде за вычетом текущей доли		3 684	20 323
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		103 405	109 028
Прочие долгосрочные обязательства		43 177	43 772
Итого долгосрочные обязательства		180 712	218 180
Итого обязательства		793 597	809 180
Капитал			
Привилегированные акции	1	746	746
Обыкновенные акции	1	11 021	11 021
Добавочный капитал		84 437	84 437
Накопленный прочий совокупный (убыток)/доход		(1 619)	6 701
Нераспределенная прибыль		1 317 449	1 229 842
За вычетом: выкупленные обыкновенные акции по цене приобретения		(10 345)	(10 345)
Итого капитал, принадлежащий акционерам ПАО «Татнефть»		1 401 689	1 322 402
Неконтролирующая доля участия		8 924	2 276
Итого капитал		1 410 613	1 324 678
Итого обязательства и капитал		2 204 210	2 133 858

Утверждено к выпуску и подписано *Завуята* 2026 г.

Генеральный директор Маганов Н.У.

Главный бухгалтер Гайсин А.И.

ТАТНЕФТЬ
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 (пересмотренные данные, Прим. 2)
	Прим.		
Продолжающаяся деятельность			
Выручка от реализации (без финансовых услуг)	6	881 649	761 176
Затраты и расходы (без финансовых услуг)			
Операционные расходы		(132 124)	(117 258)
Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов		(125 099)	(126 287)
Затраты на геологоразведочные работы		(724)	(1 724)
Транспортные расходы		(36 343)	(41 901)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(54 817)	(50 919)
Износ, истощение и амортизация	6	(37 235)	(31 285)
Ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам за вычетом восстановления		(8 933)	(4 433)
Убыток от обесценения основных средств и прочих нефинансовых активов за вычетом восстановления		(2 716)	(1 912)
Налоги, кроме налога на прибыль	5	(249 195)	(263 597)
Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы		(8 898)	(8 145)
Итого затраты и расходы (без финансовых услуг)		(656 084)	(647 461)
Прочие операционные расходы, нетто		(3 559)	(2 406)
Операционная прибыль (без финансовых услуг)		222 006	111 309
Чистые процентные, комиссионные и прочие доходы/(расходы) и прибыли/(убытки) от оказания финансовых услуг			
Процентные и комиссионные доходы		21 709	26 140
Процентные и комиссионные расходы		(14 518)	(19 897)
Чистый расход от создания резерва под кредитные убытки по финансовым активам		(1 221)	(521)
Операционные расходы		(4 903)	(4 175)
Чистая прибыль от операций с иностранной валютой, нетто		127	98
Прочие операционные расходы, нетто		(892)	(1 848)
Итого чистые процентные, комиссионные и прочие доходы/(расходы) и прибыли/(убытки) от оказания финансовых услуг		302	(203)
Прочие (расходы)/доходы			
Убыток по курсовым разницам, нетто	6	(4 297)	(24 937)
Финансовые доходы (без финансовых услуг)		9 440	10 050
Финансовые расходы (без финансовых услуг)		(3 316)	(15 557)
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто		160	26
Итого прочие доходы/(расходы), нетто		1 987	(30 418)
Прибыль до налога на прибыль	6	224 295	80 688
Налог на прибыль			
Текущий расход по налогу на прибыль		(56 716)	(29 186)
(Расход)/доход по отложенному налогу на прибыль		(6 113)	3 586
Итого расход по налогу на прибыль		(62 829)	(25 600)
Прибыль от продолжающейся деятельности		161 466	55 088
Прибыль/(убыток) от прекращенной деятельности	8	3 997	(878)
Прибыль за период		165 463	54 210

ТАТНЕФТЬ**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 (пересмотренные данные, Прим. 2)
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		(216)	(4 509)
(Убыток)/прибыль по долговым финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, нетто		(25)	1 851
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		(1 595)	(1)
Прочий совокупный убыток от продолжающейся деятельности		(1 836)	(2 659)
Прочий совокупный убыток от прекращенной деятельности	8	(6 491)	(8 527)
Итого совокупный доход за период		157 136	43 024
Прибыль/(убыток), причитающиеся:			
- акционерам ПАО «Татнефть»		165 231	58 015
- неконтролирующей доле участия		232	(3 805)
		165 463	54 210
Итого совокупный доход/(убыток), причитающиеся:			
- акционерам ПАО «Татнефть»		156 911	46 402
- неконтролирующей доле участия		225	(3 378)
		157 136	43 024
Итого совокупный доход/(убыток), причитающийся акционерам ПАО «Татнефть» от:			
- продолжающейся деятельности		159 405	52 072
- прекращенной деятельности		(2 494)	(5 670)
		156 911	46 402
Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей)			
Обыкновенную		73,42	25,78
Привилегированную		73,42	25,78
Базовая и разводненная прибыль на акцию от продолжающейся деятельности (рублей)			
Обыкновенную		71,64	24,56
Привилегированную		71,64	24,56
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 2026 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)/прибыль 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 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	-	-	-	-	-	-	(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
На 1 января 2026 г.	11 767	84 437	(10 345)	(283)	3 291	3 693	1 229 842	1 322 402	2 276	1 324 678
Прибыль за шесть месяцев	-	-	-	-	-	-	165 231	165 231	232	165 463
Прочий совокупный доход/(убыток) за шесть месяцев	-	-	-	17	(6 724)	(1 613)	-	(8 320)	(7)	(8 327)
Итого совокупный доход/(убыток) за шесть месяцев	-	-	-	17	(6 724)	(1 613)	165 231	156 911	225	157 136
Эффект от выбытия дочерних обществ (Примечание 8)	-	-	-	-	-	-	(51 478)	(51 478)	6 426	(45 052)
Дивиденды объявленные (Примечание 1)	-	-	-	-	-	-	(26 129)	(26 129)	(3)	(26 132)
Прочие движения	-	-	-	-	-	-	(17)	(17)	-	(17)
Остаток на 30 июня 2026 г.	11 767	84 437	(10 345)	(266)	(3 433)	2 080	1 317 449	1 401 689	8 924	1 410 613

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 2026 года (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Операционная деятельность			
Прибыль за период		165 463	54 210
Корректировки:			
Чистые процентные, комиссионные и прочие (доходы)/расходы и (прибыли)/убытки от оказания финансовых услуг		(302)	203
Износ, истощение и амортизация	6	37 235	33 203
Расход по налогу на прибыль		62 393	27 333
Ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам за вычетом восстановления		8 933	4 434
Убыток от обесценения основных средств и прочих нефинансовых активов за вычетом восстановления		2 716	5 773
(Доход)/убыток от выбытия дочерних компаний и инвестиций в ассоциированные компании, нетто	8	(4 181)	28
Влияние курсовых разниц		(227)	(675)
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто		(160)	(26)
Финансовые доходы (без финансовых услуг)		(9 440)	(9 951)
Финансовые расходы (без финансовых услуг)		3 316	16 259
Прочее, нетто		(2 886)	3 170
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности (за исключением изменений в денежных средствах):			
Дебиторская задолженность		(68 720)	45 550
Товарно-материальные запасы		(9 000)	3 057
Предоплата и прочие краткосрочные активы		(774)	20 354
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		-	679
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства		25 635	(34 283)
Обязательства по уплате налогов, кроме налога на прибыль		58 035	(18 092)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов (без финансовых услуг)		268 036	151 226
Чистые процентные, комиссионные и прочие доходы/(расходы) и прибыли/(убытки) от оказания финансовых услуг		302	(203)
Корректировки:			
Чистый расход от создания резерва под кредитные убытки по финансовым активам		1 221	521
Прочее		79	49
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		49	67
Средства в банках		1 185	238
Кредиты клиентам		1 545	6 205
Средства банков и Банка России		316	(8 053)
Средства клиентов		(3 129)	(17 084)
Выпущенные векселя		(124)	101
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		(609)	2 365
Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток		(4 896)	1 043
Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности по оказанию финансовых услуг до уплаты налога на прибыль		(4 061)	(14 751)

ТАТНЕФТЬ
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025
	Прим.		
Налог на прибыль уплаченный		(60 126)	(38 444)
Финансовые расходы уплаченные (без финансовых услуг)		(856)	(1 757)
Финансовые доходы полученные (без финансовых услуг)		4 915	8 391
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		207 908	104 665
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств	6	(59 753)	(65 617)
Приобретение нематериальных активов		(2 700)	(2 162)
Поступления от реализации основных средств		324	62
Приобретение доли в ассоциированной компании		(21)	-
Чистый денежный поток от приобретения дочерних компаний		-	(796)
Чистый денежный поток от выбытия дочерних компаний	8	(8 571)	-
Приобретение ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(25 743)	(1 735)
Поступления от выбытия ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		14 227	3 398
Поступления от выбытия ценных бумаг, оцениваемых по амортизированной стоимости		3 405	292
(Приобретение)/поступления от реализации внеоборотных активов, предназначенных для продажи		(281)	855
Поступления от возврата депозитов, оцениваемых по амортизированной стоимости		11 430	8
Размещение денежных средств в депозиты, оцениваемые по амортизированной стоимости		(18 778)	(12 212)
Поступление денежных средств по займам		359	6 923
Выдача займов		(5 271)	(7 292)
Поступления от выбытия прочих долгосрочных активов		6	60
Дивиденды полученные		3 412	-
Поступления государственных субсидий		-	55
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(87 955)	(78 161)
Финансовая деятельность			
Получение кредитов и займов (без финансовых услуг)		54 117	73 664
Погашение кредитов и займов (без финансовых услуг)		(69 969)	(17 517)
Погашение обязательства по аренде		(568)	(1 359)
Погашение векселей и облигаций		-	(1)
Выплата дивидендов акционерам		(26 336)	(132 314)
Невостребованные дивиденды		46	91
Выплата дивидендов неконтролирующей доле участия		(3)	(164)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(42 713)	(77 600)
Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов		77 240	(51 096)
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		17	(5 779)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		66 949	117 454
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		144 206	60 579

Примечание 1: Краткая информация о Компании

Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина (далее «Компания» или ПАО «Татнефть») и его дочерние организации (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 (Примечание 6).

У Компании нет конечного контролирующего акционера. По состоянию на 30 июня 2026 и 31 декабря 2025 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 2026 и 31 декабря 2025 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 типа акций имеют номинальную стоимость 1,00 рубль за одну акцию. По состоянию на 30 июня 2026 и 31 декабря 2025 гг. собственные акции, выкупленные у акционеров, включали 75,6 млн обыкновенных акций, принадлежащих дочерним организациям Группы со 100-процентной долей участия.

В июне 2026 г. акционеры Компании утвердили выплату дивидендов по результатам года, закончившегося 31 декабря 2025 г., в размере 34,09 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию, включая ранее выплаченные промежуточные дивиденды по результатам шести и девяти месяцев 2025 г. в размере 22,48 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 со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2025 г., подготовленной в соответствии со 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. Кроме того, в 2026 году учетная политика была изменена в отношении отражения результатов сделок с акционерами, как указано ниже в разделе «Прекращенная деятельность».

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;
- Определение отсутствия контроля в результате сделок по продаже акций и долей участия в предприятиях;
- Отражение непосредственно через капитал результата от выбытия дочерних организаций.

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 2025 г.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 и 2025 гг., реализация нефти по договорам встречных поставок на сумму 178 216 млн рублей и 224 843 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. В 1 квартале 2026 г. Группа продала все свои акции и доли в дочерних организациях, составлявших сегмент шинного бизнеса, а также в ряде других дочерних организаций. Компания проанализировала условия соглашений и существующие взаимоотношения. Учитывая продажу доли владения и иные факторы, Группа потеряла контроль над данными организациями с начала 1 квартала 2026 года (Примечание 8).

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 и денежные потоки от прекращенной деятельности отражаются отдельно от продолжающейся деятельности; при этом представление сравнительных показателей изменяется соответствующим образом. Результат от выбытия дочерних организаций в результате сделки с акционером Группы был отражен непосредственно через капитал. В прошлые периоды такие эффекты отражались через прибыли и убытки. Группа полагает, что отражение результата сделок с акционером непосредственно через капитал позволяет лучше оценить влияние таких сделок, а также отдельно оценивать результаты основной деятельности Группы. Денежные потоки от прекращенной деятельности раскрыты в Примечании 8.

Изменения в представлении финансовой отчетности. В 1 квартале 2026 г. Группа продала все свои акции и доли в дочерних организациях, составлявших сегмент шинного бизнеса, а также в ряде других дочерних организаций (Примечание 8). Ниже в таблице приводится влияние изменений представления за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., в связи с классификацией выбывших активов как прекращенной деятельности:

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 2: Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	Значение показателя до выделения прекращенной деятельности	Выделение прекращенной деятельности	Значение показателя после выделения прекращенной деятельности
Выручка от реализации (без финансовых услуг)	878 148	(116 972)	761 176
Операционные расходы	(131 433)	14 175	(117 258)
Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов	(190 447)	64 160	(126 287)
Транспортные расходы	(42 322)	421	(41 901)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(57 885)	6 966	(50 919)
Износ, истощение и амортизация	(33 203)	1 918	(31 285)
Ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам за вычетом восстановления	(4 434)	1	(4 433)
Убыток от обесценения основных средств и прочих нефинансовых активов за вычетом восстановления	(5 773)	3 861	(1 912)
Налоги, кроме налога на прибыль	(289 374)	25 777	(263 597)
Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы	(8 159)	14	(8 145)
Итого затраты и расходы (без финансовых услуг)	(764 754)	117 293	(647 461)
Прочие операционные расходы, нетто	(2 216)	(190)	(2 406)
Операционная прибыль (без финансовых услуг)	111 178	131	111 309
Убыток по курсовым разницам, нетто	(23 150)	(1 787)	(24 937)
Финансовые доходы (без финансовых услуг)	9 951	99	10 050
Финансовые расходы (без финансовых услуг)	(16 259)	702	(15 557)
Итого прочие расходы, нетто	(29 432)	(986)	(30 418)
Прибыль до налога на прибыль	81 543	(855)	80 688
Налог на прибыль			
Текущий расход по налогу на прибыль	(31 515)	2 329	(29 186)
(Расход)/доход по отложенному налогу на прибыль	4 182	(596)	3 586
Итого расход по налогу на прибыль	(27 333)	1 733	(25 600)
Прибыль от продолжающейся деятельности	-	55 088	55 088
Прибыль/(убыток) от прекращенной деятельности	-	(878)	(878)
Прочий совокупный доход/(убыток), 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	(13 036)	8 527	(4 509)
Прочий совокупный убыток от продолжающейся деятельности	-	(2 659)	(2 659)
Прочий совокупный убыток от прекращенной деятельности	-	(8 527)	(8 527)

Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

Новые стандарты и изменения к действующим стандартам, вступившие в силу с 1 января 2026 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 2026 году до даты подписания данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, окажут существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы.

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

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.

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. 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 российского энергетического сектора. В декабре 2025 года Великобритания ввела санкции в отношении ПАО «Татнефть».

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.

По причине изменений в геополитической обстановке в 2026 году наблюдается высокая волатильность в ценах на нефть и нефтепродукты.

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 установленной 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 2026	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Налог на добычу полезных ископаемых	237 993	226 724
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	61 997	74 620
Акциз,	(62 016)	(46 969)
в том числе «возвратный» акциз	(117 642)	(105 169)
Налог на имущество	9 767	8 126
Прочее	1 454	1 096
Итого налоги, кроме налога на прибыль	249 195	263 597

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 5: Налоги (продолжение)

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

	На 30 июня 2026	На 31 декабря 2025
Налог на добычу полезных ископаемых	36 871	20 290
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	41 296	16 027
Налог на добавленную стоимость	37 896	20 504
Акциз	8 743	14 214
Налог на имущество	4 694	4 755
Прочее	4 611	6 010
Итого обязательства по уплате налогов, кроме налога на прибыль	134 111	81 800

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 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 в 1 квартале 2026 г. (Примечание 8). Информация в данном примечании представлена без информации по прекращенной деятельности.

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 2026 г., выручка Группы в размере 230 330 млн рублей или 25% и 129 877 млн рублей или 14% от общей суммы выручки от продолжающейся деятельности была получена от операций с двумя внешними покупателями. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., выручка Группы в размере 108 043 млн рублей или 14% от общей суммы выручки от продолжающейся деятельности была получена от операций с одним внешним покупателем. Указанная выручка включает выручку от реализации сырой нефти и нефтепродуктов. 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 2026	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Разведка и добыча		
Собственная нефть	310 041	257 644
Прочее	3 101	3 961
Межсегментная реализация	209 242	220 996
Итого выручка от разведки и добычи нефти	522 384	482 601
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов		
Нефтепродукты	504 002	450 659
Покупная нефть	17 949	-
Прочее	13 443	14 987
Межсегментная реализация	3 385	3 201
Итого выручка от переработки нефти и реализации нефтепродуктов	538 779	468 847
Финансовые услуги		
Процентные доходы	20 091	24 532
Комиссионные доходы	1 618	1 608
Итого выручка от оказания финансовых услуг	21 709	26 140
Итого выручка от реализации по сегментам	1 082 872	977 588
Выручка сегментов, не являющихся отчетными	33 113	33 925
Исключение межсегментной реализации	(212 627)	(224 197)
Итого выручка от реализации	903 358	787 316

Результат сегментов

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Разведка и добыча	108 519	80 222
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	152 465	47 915
Финансовые услуги	681	(171)
Результат сегментов	261 665	127 966
Сегменты, не являющиеся отчетными	(43 654)	(41 797)
Прочие доходы/(расходы), нетто (без курсовых разниц)	6 284	(5 481)
Прибыль до налога на прибыль	224 295	80 688

Результат по сегментам включает в себя прибыль/(убыток) по курсовым разницам, нетто. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г., Группа отразила прибыль по курсовым разницам в размере 29 376 млн рублей и убыток по курсовым разницам в размере 33 673 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.: 19 823 млн рублей и 44 760 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. С 2026 года в связи с уточнением планов Группа отражает ряд активов, связанных со строительством производственных объектов, в составе сегмента нефтегазохимии, который не является отчетным. Сравнительные данные были изменены соответственно.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 6: Информация по сегментам (продолжение)**Активы сегментов**

	На 30 июня 2026	На 31 декабря 2025
Разведка и добыча	626 935	589 506
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	772 201	708 062
Финансовые услуги	276 951	282 161
Сегменты, не являющиеся отчетными	528 123	356 110
Прекращенная деятельность (Примечание 8)	-	198 019
Итого активы	2 204 210	2 133 858

По состоянию на 30 июня 2026 г. активы сегментов, не являющихся отчетными, включали 185 262 млн рублей основных средств, 27 185 млн рублей ценных бумаг, 29 682 млн рублей выданных займов, 131 493 млн рублей банковских депозитов, 6 432 млн рублей денежных средств, 33 390 млн рублей товарно-материальных запасов.

По состоянию на 31 декабря 2025 г. активы сегментов, не являющихся отчетными, включали 186 081 млн рублей основных средств, 29 280 млн рублей ценных бумаг, 1 454 млн рублей выданных займов, 21 283 млн рублей банковских депозитов, 17 257 млн рублей денежных средств, 31 525 млн рублей товарно-материальных запасов.

Активы Группы находятся, а операции осуществляются, преимущественно на территории Российской Федерации. Совокупная выручка от реализации нефти и нефтепродуктов в страны ближнего и дальнего зарубежья за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 и 2025 гг., составила 338 193 млн рублей и 256 687 млн рублей соответственно.

Износ, истощение и амортизация по сегментам

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Разведка и добыча	19 768	15 735
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	14 790	13 515
Финансовые услуги	176	170
Сегменты, не являющиеся отчетными	2 501	1 865
Итого износ, истощение и амортизация	37 235	31 285

Поступления основных средств по сегментам

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Разведка и добыча	37 628	26 731
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	13 255	19 566
Финансовые услуги	24	140
Сегменты, не являющиеся отчетными	7 097	11 029
Итого поступления основных средств	58 004	57 466

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.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 7: Операции со связанными сторонами (продолжение)

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 2026	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Выручка и доходы	17	299
Затраты и расходы	1 399	1 230
Финансовые расходы	43	268
Дивиденды полученные	3 439	-

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

	На 30 июня 2026	На 31 декабря 2025
Краткосрочные активы, в том числе	588	4 075
Займы	-	3 635
Прочие	588	440
Долгосрочные активы, в том числе	21 143	18 709
Займы	9 249	5 635
Корпоративные акции	9 309	11 404
Прочие	2 585	1 670
Краткосрочные обязательства	(8 589)	(1 260)

В 2025 году Группа подписала договор об осуществлении прав участников в целях создания совместного предприятия (СП) в области переработки углеводородов и приняла на себя обязательства по предоставлению поручительств по заимствованиям СП. Договоры поручительства с банком, предоставляющим финансирование, были подписаны в 2026 году. Сумма будущих обязательств (без учета будущих процентов), по которым Группа выступает поручителем, не превышает 112 млрд рублей.

В 2026 году Группа подписала договор об осуществлении прав участников в целях создания СП в области биотехнологий. По условиям соглашения после выполнения ряда условий Группа предоставит поручительство исполнения кредитных обязательств СП. Группа не ожидает, что величина обязательств (без учета будущих процентов) превысит 94 млрд рублей.

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 2026	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Реализация сырой нефти	19 954	-
Реализация продуктов переработки	34 572	20 149
Прочие продажи	26 317	-
Прочая реализация	10 998	8 429
Финансовые доходы	11 631	8 552
Финансовые расходы	463	1 417
Покупка нефтепродуктов и природного газа	16 028	9 732
Покупка электроэнергии	19 924	15 551
Покупка услуг по транспортировке и компаундированию	20 939	20 143
Прочие закупки	4 415	4 503

Прочие продажи включают продажу долей участия и акций (Примечание 8).

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 2026	На 31 декабря 2025
Активы		
Денежные средства и их эквиваленты	109 602	23 192
Финансовые услуги: Обязательные резервы на счетах в Банке России	882	930
Дебиторская задолженность	34 964	24 298
Финансовые услуги: Кредиты клиентам	13 876	11 432
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Банковские депозиты	4 176	10 009
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	3 153	2 896
Прочие	1 532	1 750
Предоплата и прочие краткосрочные активы	3 474	6 830
Итого краткосрочные активы	171 659	81 337
Финансовые услуги: Кредиты клиентам	5 132	8 046
Дебиторская задолженность	42 957	14 830
Прочие долгосрочные финансовые активы		
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	42 570	35 958
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	2 793	4 406
Займы	28 054	-
Авансы, выданные на приобретение внеоборотных активов	207	196
Итого долгосрочные активы	121 713	63 436
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(2 673)	(22 666)
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России	(7 688)	(5 037)
Финансовые услуги: Средства клиентов	(335)	(1 587)
Кредиты и займы	(194)	(285)
Итого краткосрочные обязательства	(10 890)	(29 575)
Субсидии	(36 939)	(37 508)
Прочие долгосрочные обязательства	(419)	(427)
Итого долгосрочные обязательства	(37 358)	(37 935)

На 30 июня 2026 г. поручительства, выданные в адрес организаций, связанных с государством, составляют 12 229 млн рублей (на 31 декабря 2025 г.: 4 820 млн рублей).

На 30 июня 2026 и 31 декабря 2025 гг. средства ключевого управленческого персонала Группы в составе средств клиентов составляют 21 872 млн рублей и 20 231 млн рублей соответственно. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г., финансовые расходы, начисленные ключевому управленческому персоналу, составили 1 337 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.: 1 735 млн рублей).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 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: Прекращенная деятельность

В 1 квартале 2026 г. Группа продала все свои акции и доли в дочерних организациях, составлявших сегмент шинного бизнеса, а также в ряде других дочерних организаций в основном обществе, находящемся под контролем Республики Татарстан. Справедливая стоимость возмещения, определенная на основе дисконтированных денежных потоков по договорам продажи, составила 27 944 млн рублей.

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

	Балансовая стоимость на дату выбытия
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	8 571
Основные средства	52 588
Активы в форме права пользования	4 133
Нематериальные активы	14 265
Товарно-материальные запасы	24 370
Дебиторская задолженность и авансы выданные	66 092
Займы (включая займы, предоставленные Группе)	17 599
Прочие активы	13 516
Кредиты и займы (включая займы, полученные от Группы)	(41 799)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(58 311)
Прочие обязательства	(14 364)
Чистые активы дочерних организаций	86 660
За вычетом неконтролирующей доли участия	6 426
Балансовая стоимость выбывших чистых активов	93 086

Влияние сделок по продаже активов на финансовые результаты Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г., представлено в таблице ниже:

Балансовая стоимость выбывших чистых активов	(93 086)
Перевод в прибыли или убытки накопленного прочего совокупного дохода	6 508
Доход по налогу на прибыль, включая отложенный налог, признанный в результате отражения убытка от дисконтирования возмещения и расхода от изменения стоимости займов	11 153
Дисконтированная стоимость возмещения	27 944
Убыток от выбытия активов, в том числе	(47 481)
Прибыль от прекращенной деятельности в отчете о прибыли или убытке	3 997
Эффект от выбытия дочерних обществ в результате сделки с акционером	(51 478)

Эффект от выбытия дочерних обществ в результате сделки с акционером отражен в соответствующей строке консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменении капитала.

Анализ денежных потоков от прекращенной деятельности представлен ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Денежные потоки по операционной деятельности	-	(10 272)
Денежные потоки по инвестиционной деятельности	-	(5 707)
Денежные потоки по финансовой деятельности	-	1 911
Итого денежные потоки от прекращенной деятельности	-	(14 068)

Изменения в представлении консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., в связи с классификацией выбывших активов как прекращенной деятельности приведены в Примечании 2.

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 активов и обязательств, отражаемых по справедливой стоимости, к которым относятся периодические оценки справедливой стоимости:

	На 30 июня 2026			
	Справедливая стоимость			Балансовая стоимость
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Инвестиционная недвижимость	-	-	707	707
Прочие финансовые активы				
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	13	727	-	740
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	37 597	12 465	22 142	72 204
Финансовые услуги: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(6 196)	-	-	(6 196)
Итого	31 414	13 192	22 849	67 455

	На 31 декабря 2025			
	Справедливая стоимость			Балансовая стоимость
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Инвестиционная недвижимость	-	-	1 304	1 304
Прочие финансовые активы				
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	152	313	-	465
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	28 412	14 022	20 142	62 576
Финансовые услуги: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(11 092)	-	-	(11 092)
Прочая кредиторская задолженность	-	(19 000)	-	(19 000)
Итого	17 472	(4 665)	21 446	34 253

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 9: Справедливая стоимость (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г., и год, закончившийся 31 декабря 2025 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 2026 г. и 31 декабря 2025 г., при этом Группа преимущественно относит денежные средства к уровню 2 иерархии, а дебиторскую и кредиторскую задолженность к уровню 3.

	На 30 июня 2026				На 31 декабря 2025			
	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	-	-	201 376	198 636	-	-	205 792	201 626
Прочие финансовые активы								
Займы, оцениваемые по амортизированной стоимости	-	-	48 737	48 737	-	-	31 162	31 162
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	3 758	2 458	-	6 304	6 820	2 929	-	9 838
Прочие	-	17 176	613	17 789	-	11 186	800	11 979
Итого	3 758	19 634	250 726	271 466	6 820	14 115	237 754	254 605
Обязательства								
Кредиты и займы								
Субординированные займы	-	14	-	14	-	15	-	15
Выпущенные векселя	-	195	1 127	1 327	-	315	1 134	1 457
Кредитные соглашения в российских рублях	-	-	-	-	-	21 000	-	21 000
Прочие кредиты и займы	-	-	9 464	9 464	-	-	12 484	12 484
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России	548	26 571	-	27 461	983	25 981	-	27 258
Финансовые услуги: Средства клиентов	-	40 310	157 705	200 564	-	35 137	166 112	203 738
Итого	548	67 090	168 296	238 830	983	82 448	179 730	265 952

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 2026 г. Совет директоров Компании принял решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров 23 сентября 2026 г., а также рекомендовал акционерам утвердить размер промежуточных дивидендов по результатам шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г., в размере 32,88 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию.