



Группа «Татнефть»

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

30 ИЮНЯ 2024

Содержание

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

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

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (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: Справедливая стоимость.....	15
Примечание 9: События после отчетной даты	16



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 прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2024 года и связанных с ним консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, об изменении капитала и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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

Вывод

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

20 августа 2024 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
(неаудированный)**

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	На 30 июня 2024	На 31 декабря 2023
Активы			
Денежные средства и их эквиваленты		119 398	84 115
Финансовые услуги: Обязательные резервы на счетах в Банке России		997	903
Краткосрочная дебиторская задолженность, нетто		181 341	219 905
Финансовые услуги: Кредиты клиентам		64 422	62 582
Прочие краткосрочные финансовые активы		43 041	37 868
Товарно-материальные запасы		141 483	121 157
Предоплата и прочие краткосрочные активы		48 952	58 315
Предоплата по налогу на прибыль		3 216	4 034
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи		2 281	744
Итого краткосрочные активы		605 131	589 623
Долгосрочная дебиторская задолженность, нетто		10 825	9 519
Финансовые услуги: Кредиты клиентам		133 825	127 811
Прочие долгосрочные финансовые активы		103 518	103 515
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия		7 259	5 018
Основные средства за вычетом накопленного износа, истощения, амортизации и обесценения	6	1 167 574	1 131 481
Активы в форме права пользования		25 776	27 529
Активы по отложенному налогу на прибыль		8 326	7 332
Прочие долгосрочные активы		45 970	43 345
Итого долгосрочные активы		1 503 073	1 455 550
Итого активы		2 108 204	2 045 173
Обязательства и капитал			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая доля долгосрочных заемных средств		5 939	4 809
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства		141 246	159 845
Кредиторская задолженность по дивидендам		108 308	119 137
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России		36 713	27 014
Финансовые услуги: Средства клиентов		203 593	202 048
Финансовые услуги: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток		17 866	14 983
Обязательства по уплате налогов, кроме налога на прибыль	5	131 291	141 874
Обязательство по уплате налога на прибыль		1 856	1 515
Прочие краткосрочные обязательства		812	687
Итого краткосрочные обязательства		647 624	671 912
Долгосрочные кредиты и займы за вычетом текущей доли		16 046	18 048
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России		1 541	3 737
Финансовые услуги: Средства клиентов		1 042	1 531
Резерв по выводу активов из эксплуатации за вычетом текущей доли	2	21 870	30 771
Обязательства по аренде за вычетом текущей доли		18 448	20 344
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		71 942	61 430
Прочие долгосрочные обязательства		39 498	40 230
Итого долгосрочные обязательства		170 387	176 091
Итого обязательства		818 011	848 003
Капитал			
Привилегированные акции	1	746	746
Обыкновенные акции	1	11 021	11 021
Добавочный капитал		84 437	84 437
Накопленный прочий совокупный доход		9 425	10 533
Нераспределенная прибыль		1 188 820	1 094 451
За вычетом: выкупленные обыкновенные акции по цене приобретения		(10 345)	(10 345)
Итого капитал, принадлежащий акционерам ПАО «Татнефть»		1 284 104	1 190 843
Неконтролирующая доля участия		6 089	6 327
Итого капитал		1 290 193	1 197 170
Итого обязательства и капитал		2 108 204	2 045 173

Утверждено к выпуску и подписано *20 августа* 2024 г.


Генеральный директор Маганов Н.У.


Главный бухгалтер Матвеев О.М.

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

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

(в миллионах российских рублей)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023
	Прим.		
Выручка от реализации (без финансовых услуг)	6	931 120	623 863
Затраты и расходы (без финансовых услуг)			
Операционные расходы		(115 439)	(94 032)
Стоимость приобретенных нефти и нефтепродуктов		(211 245)	(85 903)
Затраты на геологоразведочные работы		(943)	(1 053)
Транспортные расходы		(46 759)	(33 353)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(52 440)	(44 276)
Износ, истощение и амортизация	6	(29 791)	(30 626)
Ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам за вычетом восстановления		(1 075)	129
Убыток от обесценения основных средств и прочих нефинансовых активов за вычетом восстановления		(305)	(14 286)
Налоги, кроме налога на прибыль	5	(269 423)	(166 123)
Экспортные пошлины		(325)	(6 391)
Расходы на содержание социальной инфраструктуры и передача объектов социальной сферы		(6 371)	(6 835)
Итого затраты и расходы (без финансовых услуг)		(734 116)	(482 749)
Прочие операционные (расходы)/доходы, нетто	6	(28)	16 287
Операционная прибыль (без финансовых услуг)		196 976	157 401
Чистые процентные, комиссионные и прочие доходы/(расходы) и прибыли/(убытки) от оказания финансовых услуг			
Процентные и комиссионные доходы		20 715	12 590
Процентные и комиссионные расходы		(15 166)	(6 406)
Чистый доход/(расход) от восстановления/создания резерва под кредитные убытки по финансовым активам		172	(4 053)
Операционные расходы		(3 840)	(4 873)
Чистая прибыль/(убыток) от операций с иностранной валютой, нетто		312	(26)
Прочие операционные расходы, нетто		(450)	(181)
Итого чистые процентные, комиссионные и прочие доходы/(расходы) и прибыли/(убытки) от оказания финансовых услуг		1 743	(2 949)
Прочие (расходы)/доходы			
(Убыток)/прибыль по курсовым разницам, нетто	6	(5 347)	29 643
Доходы по процентам (без финансовых услуг)		7 398	4 031
Расходы по процентам, за вычетом капитализированной суммы (без финансовых услуг)		(6 807)	(4 951)
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто		793	(170)
Итого прочие (расходы)/доходы, нетто		(3 963)	28 553
Прибыль до налога на прибыль	6	194 756	183 005
Налог на прибыль			
Текущий расход по налогу на прибыль		(33 828)	(31 091)
Расход по отложенному налогу на прибыль		(9 542)	(4 243)
Итого расход по налогу на прибыль		(43 370)	(35 334)
Прибыль за период		151 386	147 671

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

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023
Прочий совокупный доход/(убыток), за вычетом налога на прибыль:			
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:			
Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте		113	428
(Убыток)/прибыль по долговым финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, нетто		(1 713)	136
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		(4)	(29)
Прочий совокупный (убыток)/доход		(1 604)	535
Итого совокупный доход за период		149 782	148 206
Прибыль/(убыток), причитающиеся:			
- акционерам ПАО «Татнефть»		151 016	147 830
- неконтролирующей доле участия		370	(159)
		151 386	147 671
Итого совокупный доход/(убыток), причитающиеся:			
- акционерам ПАО «Татнефть»		149 908	148 326
- неконтролирующей доле участия		(126)	(120)
		149 782	148 206
Базовая и разводненная прибыль на акцию (рублей)			
Обыкновенную		67,10	65,69
Привилегированную		67,10	65,69
Средневзвешенное количество выпущенных акций (в миллионах штук)			
Обыкновенных		2 103	2 103
Привилегированных		148	148

ТАТНЕФТЬ
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменении капитала (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Капитал, принадлежащий акционерам ПАО «Татнефть»							Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Выкупленные собственные акции	Актuariйный убыток по пенсионным планам	Корректировки по пересчету сумм в иностранной валюте	(Убыток)/прибыль по финансовым активам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, нетто	Нераспределенная прибыль			
На 1 января 2023 г.	11 767	84 437	(10 359)	(1 150)	1 090	(189)	1 010 027	1 095 623	8 821	1 104 444
Прибыль/(убыток) за шесть месяцев	-	-	-	-	-	-	147 830	147 830	(159)	147 671
Прочий совокупный доход за шесть месяцев	-	-	-	-	428	68	-	496	39	535
Итого совокупный доход/(убыток) за шесть месяцев	-	-	-	-	428	68	147 830	148 326	(120)	148 206
Дивиденды объявленные	-	-	-	-	-	-	(62 363)	(62 363)	(93)	(62 456)
Остаток на 30 июня 2023 г.	11 767	84 437	(10 359)	(1 150)	1 518	(121)	1 095 494	1 181 586	8 608	1 190 194
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 (Примечание 1)	-	-	-	-	-	-	(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

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

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

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023
Операционная деятельность			
Прибыль за период		151 386	147 671
Корректировки:			
Чистые процентные, комиссионные и прочие (доходы)/расходы и (прибыли)/убытки от оказания финансовых услуг		(1 743)	2 949
Износ, истощение и амортизация	6	29 791	30 626
Расход по налогу на прибыль		43 370	35 334
Ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам за вычетом восстановления		1 075	(129)
Убыток от обесценения основных средств и прочих нефинансовых активов за вычетом восстановления		305	14 286
Убыток от выбытия дочерних компаний и инвестиций в ассоциированные компании, нетто		60	131
Доходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, нетто		-	(48)
Прибыль от покупки		-	(17 834)
Влияние курсовых разниц		41	1 714
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий за вычетом полученных дивидендов		(793)	170
Доходы по процентам (без финансовых услуг)		(7 398)	(4 031)
Расходы по процентам, за вычетом капитализированной суммы (без финансовых услуг)		6 807	4 951
Прочее, нетто		2 879	(8 152)
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности (за исключением изменений в денежных средствах):			
Дебиторская задолженность		37 041	(23 826)
Товарно-материальные запасы		(21 146)	(13 101)
Предоплата и прочие краткосрочные активы		9 363	(26 364)
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		530	59
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства		(15 388)	(3 379)
Обязательства по уплате налогов, кроме налога на прибыль		(10 583)	15 225
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов (без финансовых услуг)		225 597	156 252
Чистые процентные, комиссионные и прочие доходы/(расходы) и прибыли/(убытки) от оказания финансовых услуг		1 743	(2 949)
Корректировки:			
Чистый (доход)/расход от восстановления/создания резерва под кредитные убытки по финансовым активам		(172)	4 053
(Восстановление)/начисление резерва по обязательствам кредитного характера		(13)	51
Прочее		-	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		(94)	(525)
Средства в банках		(889)	(1 860)
Кредиты клиентам		(9 263)	616
Средства банков и Банка России		8 677	11 336
Средства клиентов		968	(37 706)
Выпущенные векселя		(175)	(105)
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		(1 300)	966
Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток		2 253	(53)
Чистые денежные средства, полученные/(использованные) в операционной деятельности по оказанию финансовых услуг до уплаты налога на прибыль		1 735	(26 163)

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

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

(в миллионах российских рублей)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023
	Прим.		
Налог на прибыль уплаченный		(32 669)	(35 461)
Проценты уплаченные (без финансовых услуг)		(1 539)	(1 174)
Проценты полученные (без финансовых услуг)		6 086	3 421
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		199 210	96 875
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств	6	(77 832)	(97 674)
Поступления от реализации основных средств		80	66
Приобретение доли в ассоциированной компании		(1 664)	-
Чистый денежный поток от приобретения дочерних компаний		-	(39 378)
Приобретение ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(4 480)	(5 720)
Приобретение ценных бумаг, оцениваемых по амортизированной стоимости		-	(2 563)
Поступления от выбытия ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		2 880	1 817
Поступления от выбытия ценных бумаг, оцениваемых по амортизированной стоимости		2 466	7 482
Поступления от реализации внеоборотных активов, предназначенных для продажи		284	203
Поступления от возврата депозитов, оцениваемых по амортизированной стоимости		12 190	-
Размещение денежных средств в депозиты, оцениваемые по амортизированной стоимости		(21 552)	-
Поступления от возврата депозитов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток		-	1 726
Поступление денежных средств по займам		4 526	662
Выдача займов		(8 301)	(7 948)
Выдача аванса под приобретение прочих долгосрочных активов		-	(8 203)
(Приобретение)/поступления от выбытия прочих долгосрочных активов		(1 799)	473
Поступления государственных субсидий		184	511
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(93 018)	(148 546)
Финансовая деятельность			
Получение кредитов и займов (без финансовых услуг)		27 166	2 569
Погашение кредитов и займов (без финансовых услуг)		(28 045)	(5 789)
Погашение обязательства по аренде		(1 662)	(1 860)
Погашение облигаций		-	(2 008)
Выплата дивидендов акционерам	1	(79 716)	(16 196)
Невостребованные дивиденды		12 240	19 868
Выплата дивидендов неконтролирующей доле участия		(96)	(93)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(70 113)	(3 509)
Чистое изменение остатков денежных средств и их эквивалентов		36 079	(55 180)
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		(796)	11 883
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		84 115	167 864
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		119 398	124 567

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 2024 и 31 декабря 2023 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 2024 и 31 декабря 2023 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 2024 и 31 декабря 2023 гг. собственные акции, выкупленные у акционеров, включали 75,6 млн обыкновенных акций, принадлежащих дочерним организациям Группы со 100-процентной долей участия.

В июне 2024 г. акционеры Компании утвердили выплату дивидендов по результатам года, закончившегося 31 декабря 2023 г., в размере 87,88 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию с учетом ранее выплаченных промежуточных дивидендов по результатам шести и девяти месяцев 2023 г. в размере 62,71 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 2023 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.

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.

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

(в миллионах российских рублей)

Примечание 2: Основные принципы подготовки финансовой отчетности (продолжение)

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 2023 г.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 и 2023 гг., реализация нефти по договорам встречных поставок на сумму 233 362 млн рублей и 97 862 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 резервов по выводу активов из эксплуатации представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023
Остаток на начало периода	31 076	54 177
Амортизация дисконта	1 784	2 674
Новые обязательства	120	223
Расходы по текущим обязательствам	(15)	(1)
Изменения в бухгалтерских оценках с влиянием на активы	(7 928)	(25 373)
Изменения в бухгалтерских оценках с влиянием на финансовый результат	(2 877)	-
Остаток на конец периода	22 160	31 700
За вычетом текущей части резервов по выводу активов из эксплуатации	(290)	(183)
Долгосрочный остаток на конец периода	21 870	31 517

Снижение резерва по выводу активов из эксплуатации произошло преимущественно из-за увеличения ставки дисконтирования. Доход от снижения резерва в результате изменений в бухгалтерских оценках с влиянием на финансовый результат отражен в составе прочих операционных (расходов)/доходов, нетто консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Примечание 3: Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций

Новые стандарты и изменения к действующим стандартам, вступившие в силу с 1 января 2024 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 2024 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, 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.

Нельзя исключать дальнейшие ограничения в отношении деятельности 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.

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

(в миллионах российских рублей)

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

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 2024	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023
Налог на добычу полезных ископаемых	289 127	178 044
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	85 155	33 734
Акциз,	(113 585)	(53 950)
в том числе «возвратный» акциз	(165 413)	(103 185)
Налог на имущество	7 782	7 052
Прочее	944	1 243
Итого налоги, кроме налога на прибыль	269 423	166 123

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

	На 30 июня 2024	На 31 декабря 2023
Налог на добычу полезных ископаемых	45 911	54 952
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	45 794	46 611
Налог на добавленную стоимость	22 641	21 170
Акциз	7 091	8 979
Экспортные пошлины	-	311
Налог на имущество	3 873	3 966
Прочее	5 981	5 885
Итого обязательства по уплате налогов, кроме налога на прибыль	131 291	141 874

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 доходов и расходов по процентам (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 расходы и доходы по процентам (кроме финансовых услуг), и налогом на прибыль Группы осуществляется на уровне Группы и не распределяется по операционным сегментам.

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. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г., выручка Группы в размере 68 530 млн рублей или 11% 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 2024	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023
Разведка и добыча		
Собственная нефть, реализация на внутреннем рынке	155 298	92 381
Собственная нефть, реализация в страны дальнего зарубежья	176 448	119 648
Прочее	4 267	4 820
Межсегментная реализация	266 683	162 368
Итого выручка от разведки и добычи нефти	602 696	379 217
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов		
<i>Реализация на внутреннем рынке</i>		
Нефтепродукты	303 774	250 460
Итого реализация на внутреннем рынке	303 774	250 460
<i>Реализация в страны ближнего зарубежья</i>		
Нефтепродукты	10 071	11 804
Итого реализация в страны ближнего зарубежья	10 071	11 804
<i>Реализация в страны дальнего зарубежья</i>		
Нефтепродукты	208 027	97 472
Итого реализация в страны дальнего зарубежья	208 027	97 472
Прочее	13 579	10 637
Межсегментная реализация	3 328	3 182
Итого выручка от переработки нефти и реализации нефтепродуктов	538 779	373 555
Шинный бизнес		
Шины – реализация на внутреннем рынке	21 434	5 199
Шины – реализация в страны ближнего зарубежья	967	1 068
Прочее	155	135
Межсегментная реализация	6	-
Итого выручка шинного бизнеса	22 562	6 402
Финансовые услуги		
Процентные доходы	18 997	10 681
Комиссионные доходы	1 718	1 909
Итого выручка от оказания финансовых услуг	20 715	12 590
Итого выручка от реализации по сегментам	1 184 752	771 764
Корпоративная и прочая реализация	37 100	30 239
Исключение межсегментных продаж	(270 017)	(165 550)
Итого выручка от реализации	951 835	636 453

Результат сегментов

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023
Разведка и добыча	137 414	78 344
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	71 724	102 913
Шинный бизнес	7 051	13 658
Финансовые услуги	1 327	(1 028)
Результат сегментов	217 516	193 887
Корпоративные и прочие	(24 144)	(9 792)
Прочие доходы/(расходы), нетто (без курсовых разниц)	1 384	(1 090)
Прибыль до налога на прибыль	194 756	183 005

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 (убыток)/прибыль по курсовым разницам, нетто. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г., Группа отразила прибыль по курсовым разницам в размере 16 030 млн рублей и убыток по курсовым разницам в размере 21 377 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г.: 46 758 млн рублей и 17 115 млн рублей соответственно).

Строка «Корпоративные и прочие» включает управленческие расходы корпоративного аппарата, убыток от обесценения основных средств и прочих нефинансовых активов за вычетом восстановления, прибыль/(убыток) по курсовым разницам корпоративного аппарата, расходы на благотворительность, а также расходы на содержание социальной инфраструктуры и передачу объектов социальной сферы, доходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Результат шинного бизнеса за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г., включает прибыль от покупки, включенную в прочие операционные (расходы)/доходы, нетто в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Активы сегментов

	На 30 июня 2024	На 31 декабря 2023
Активы		
Разведка и добыча	558 603	593 254
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	799 618	784 760
Шинный бизнес	98 490	82 421
Финансовые услуги	311 826	303 800
Корпоративные и прочие	339 667	280 938
Итого активы	2 108 204	2 045 173

По состоянию на 30 июня 2024 г. корпоративные и прочие активы включали 153 302 млн рублей основных средств, 25 805 млн рублей ценных бумаг, 7 945 млн рублей выданных займов, 70 918 млн рублей банковских депозитов, 5 426 млн рублей денежных средств, 27 849 млн рублей товарно-материальных запасов.

По состоянию на 31 декабря 2023 г. корпоративные и прочие активы включали 137 400 млн рублей основных средств, 26 336 млн рублей ценных бумаг, 4 354 млн рублей выданных займов, 32 489 млн рублей банковских депозитов, 4 848 млн рублей денежных средств, 22 339 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 2024	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023
Износ, истощение и амортизация		
Разведка и добыча	12 563	16 521
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	13 745	10 349
Шинный бизнес	1 406	1 348
Финансовые услуги	203	234
Корпоративные и прочие	1 874	2 174
Итого износ, истощение и амортизация	29 791	30 626
Поступления основных средств		
Разведка и добыча	38 326	47 414
Переработка и реализация нефти и нефтепродуктов	20 555	36 148
Шинный бизнес	764	27 704
Финансовые услуги	9	60
Корпоративные и прочие	14 793	19 804
Итого поступления основных средств	74 447	131 130

Поступление основных средств по шинному бизнесу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 г., произошло в результате приобретения бизнеса.

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.

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 2024	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023
Выручка и доходы	1 187	637
Затраты и расходы	780	595

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

	На 30 июня 2024	На 31 декабря 2023
Краткосрочные активы, в том числе	14 803	19 065
Займы	14 048	17 414
Прочие	755	1 651
Долгосрочные активы, в том числе	30 519	24 633
Займы	19 453	15 656
Прочие	11 066	8 977
Краткосрочные обязательства	(2 182)	(2 659)

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 2024	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023
Реализация сырой нефти	-	10 279
Реализация продуктов переработки	24 041	16 990
Прочая реализация	2 440	2 366
Доходы по процентам	6 368	4 900
Расходы по процентам	169	204
Покупка нефтепродуктов и природного газа	9 059	8 605
Покупка электроэнергии	12 589	13 457
Покупка услуг по транспортировке и компаундированию	19 334	16 830
Прочие закупки	2 126	4 618

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 2024	На 31 декабря 2023
Активы		
Денежные средства и их эквиваленты	72 711	28 733
Финансовые услуги: Обязательные резервы на счетах в Банке России	997	903
Дебиторская задолженность	6 272	4 312
Финансовые услуги: Кредиты клиентам	5 364	3 192
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Банковские депозиты	8 043	-
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	5 725	5 584
Прочие	4 174	4 256
Предоплата и прочие краткосрочные активы	3 794	4 852
Итого краткосрочные активы	107 080	51 832
Финансовые услуги: Кредиты клиентам	3 132	3 281
Дебиторская задолженность	8 922	8 841
Прочие долгосрочные финансовые активы		
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	40 040	40 863
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	10 229	13 059
Авансы, выданные на приобретение внеоборотных активов	7 994	7 771
Итого долгосрочные активы	70 317	73 815
Обязательства		
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(4 108)	(5 531)
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России	(2 903)	(1 014)
Финансовые услуги: Средства клиентов	(11 796)	(2 062)
Кредиты и займы	(50)	(50)
Итого краткосрочные обязательства	(18 857)	(8 657)
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России	(1 541)	(3 737)
Субсидии	(35 354)	(35 762)
Прочие долгосрочные обязательства	(392)	(373)
Итого долгосрочные обязательства	(37 287)	(39 872)

На 30 июня 2024 г. поручительства, выданные в адрес организаций, связанных с государством, составляют 5 755 млн рублей (на 31 декабря 2023 г.: 5 959 млн рублей).

На 30 июня 2024 и 31 декабря 2023 гг. средства ключевого управленческого персонала Группы в составе средств клиентов составляют 16 833 млн рублей и 19 068 млн рублей соответственно.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г., не было существенных изменений в условиях и порядке вознаграждения ключевого управленческого персонала.

Примечание 8: 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 2024			
	Справедливая стоимость			Балансовая стоимость
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Инвестиционная недвижимость	-	-	1 288	1 288
Прочие финансовые активы				
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	3 864	127	158	4 149
Займы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	1 945	1 945
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	39 068	8 961	21 025	69 054
Финансовые услуги: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(17 848)	(18)	-	(17 866)
Итого	25 084	9 070	24 416	58 570

	На 31 декабря 2023			
	Справедливая стоимость			Балансовая стоимость
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Инвестиционная недвижимость	-	-	827	827
Прочие финансовые активы				
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	2 903	152	177	3 232
Производные финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	19	-	19
Займы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	-	2 021	2 021
Ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	36 262	12 525	21 710	70 497
Финансовые услуги: Прочие финансовые обязательства по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(14 983)	-	-	(14 983)
Итого	24 182	12 696	24 735	61 613

ТАТНЕФТЬ

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)

(в миллионах российских рублей)

Примечание 8: Справедливая стоимость (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г., и год, закончившийся 31 декабря 2023 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 2024 г. и 31 декабря 2023 г., при этом Группа преимущественно относит денежные средства к уровню 2 иерархии, а дебиторскую и кредиторскую задолженность к уровню 3.

	На 30 июня 2024				На 31 декабря 2023			
	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	-	-	194 960	198 247	-	-	193 751	190 393
Прочие финансовые активы								
Займы, оцениваемые по амортизированной стоимости	-	-	36 524	42 223	-	-	41 839	41 839
Ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	14 056	3 135	1 402	19 575	14 885	5 244	1 942	22 883
Прочие	-	8 859	756	9 613	-	-	892	892
Итого	14 056	11 994	233 642	269 658	14 885	5 244	238 424	256 007
Обязательства								
Кредиты и займы								
Выпущенные облигации	-	1	-	1	-	2	-	2
Субординированные займы	-	22	-	22	-	22	-	22
Выпущенные векселя	-	10 955	-	13 128	-	11 341	-	12 790
Прочие кредиты и займы	-	-	8 834	8 834	-	-	10 043	10 043
Финансовые услуги: Средства банков и Банка России	336	37 470	-	38 254	186	30 251	-	30 751
Финансовые услуги: Средства клиентов	-	41 604	159 996	204 635	-	36 953	163 088	203 579
Итого	336	90 052	168 830	264 874	186	78 569	173 131	257 187

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 9: События после отчетной даты

В июле 2024 года в Налоговый кодекс Российской Федерации внесены изменения, в результате которых с 1 января 2025 года ставка налога на прибыль увеличится с 20% до 25%. Руководство анализирует влияние пересмотра ставки на консолидированное финансовое положение Группы.

В августе 2024 г. Совет директоров Компании принял решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров 19 сентября 2024 г., а также рекомендовал акционерам утвердить размер промежуточных дивидендов по результатам шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 г., в размере 38,2 рублей на одну привилегированную и обыкновенную акцию.