



Публичное акционерное общество
Группа компаний «ТНС энерго»
127006, Российская Федерация, г. Москва,
переулок Настасьинский, дом 4, корпус 1
Телефон / Факс: +7 (495) 287-24-84
Сайт: tns-e.ru E-mail: info@tns-e.ru

ПАО ГРУППА КОМПАНИЙ «ТНС ЭНЕРГО»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ СО СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ МСФО
ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2026 ГОДА
(НЕАУДИРОВАННЫЕ ДАННЫЕ)**

СОДЕРЖАНИЕ

Страница

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	3-4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	5-6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в собственном капитале	8-9
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	10-11
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	12-39

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету Директоров

Публичного акционерного общества Группа компаний «ТНС энерго»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества Группа компаний «ТНС энерго» по состоянию на 30 июня 2026 года, консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях в собственном капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, и консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, а также примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (далее «консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность»). Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основании 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 заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность по состоянию на 30 июня 2026 года и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026, не

подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее заключение независимых аудиторов по обзорной проверке:



Каргина Евгения Расимовна

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 21906109170, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 121/25 от 9 января 2025 года

АО «Кэпт»

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 12006020351

Москва, Россия

24 августа 2026 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

	Прим.	30 июня 2026 (неаудированные данные)	31 декабря 2025
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	11 607 080	11 125 604
Нематериальный актив статус гарантирующего поставщика	7	19 479 462	19 479 462
Гудвилл и прочие нематериальные активы	7	1 349 401	1 147 300
Инвестиционное имущество		78 371	66 596
Долгосрочная дебиторская задолженность	8	306 135	425 918
Отложенные налоговые активы		5 051 439	5 632 570
Прочие внеоборотные активы		37 102	15 963
		37 908 990	37 893 413
Оборотные активы			
Запасы		21 449	20 885
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		191 923	7 229
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		81 665	82 409
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	29 221 877	33 806 480
Денежные средства и их эквиваленты	9	40 160 906	32 145 829
		69 677 820	66 062 832
ИТОГО АКТИВЫ		107 586 810	103 956 245
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Уставный капитал	10	13 668	13 668
Добавочный капитал		5 718 207	5 718 207
Нераспределенная прибыль		44 871 772	33 850 196
Итого собственный капитал, принадлежащий мате- ринской компании		50 603 647	39 582 071
Доля неконтролирующих собственников		4 551 916	3 951 098
Итого собственный капитал		55 155 563	43 533 169
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	102 210	144 541
Отложенные налоговые обязательства		1 726 939	1 357 758
Долгосрочная кредиторская задолженность	13	-	335 079
		1 829 149	1 837 378

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении следует рассмат-
 ривать в совокупности с примечаниями на страницах 12-39, которые являются неотъемлемой частью данной консолиди-
 рованной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

**Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
(продолжение)**

	Прим.	30 июня 2026 (неаудированные данные)	31 декабря 2025
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	146 624	108 935
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	30 356 764	36 148 763
Резервы	22	16 161 895	17 504 969
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		1 520 553	1 846 946
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		2 416 262	2 976 085
		50 602 098	58 585 698
Итого обязательства		52 431 247	60 423 076
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
		107 586 810	103 956 245


Капитонов В.А.
Заместитель Генерального директора
по экономике и финансам
«24» августа 2026 года



Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные данные)
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потреби- телям и прочая выручка	15	189 927 761	163 367 912
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		23 479 766	19 765 016
Операционные расходы	16	(199 426 791)	(171 621 938)
Прочие доходы	17	4 374 201	5 015 228
Убыток от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности, включая затраты по договору	8	(4 242 097)	(1 897 176)
Прочие расходы	18	(1 089 543)	(2 289 416)
Операционная прибыль		13 023 297	12 339 626
Финансовые доходы	19	3 155 805	2 995 781
Финансовые расходы	20	(160 952)	(617 930)
Чистые финансовые доходы		2 994 853	2 377 851
Прибыль до налогообложения		16 018 150	14 717 477
Расход по налогу на прибыль		(4 121 789)	(4 287 695)
Прибыль за период		11 896 361	10 429 782
Прибыль за период, причитающаяся:			
Собственнику материнской компании		11 021 576	9 655 252
Неконтролирующим собственникам		874 785	774 530
Общий совокупный доход за период		11 896 361	10 429 782
Общий совокупный доход за период, причитающийся:			
Собственникам материнской компании		11 021 576	9 655 252
Неконтролирующим собственникам		874 785	774 530
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	11	806,38	706,41

Капитонов В.А.
 Заместитель Генерального директора
 по экономике и финансам
 «24» августа 2026 года



Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в собственном капитале (неаудированный за исключением остатков на 1 января 2025 года и 1 января 2026 года)

	Собственный капитал, принадлежащий материнской компании					Итого собственный капитал
	Уставный капитал	Добавочный капитал	Накопленная прибыль	Итого капитал, принадлежащий собственникам материнской компании	Неконтролирующая доля	
Остаток на 1 января 2025 года	13 668	5 718 207	14 841 039	20 572 914	2 469 968	23 042 882
Общий совокупный доход за период	-	-	9 655 252	9 655 252	774 530	10 429 782
Прибыль за период	-	-	9 655 252	9 655 252	774 530	10 429 782
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	-	(168 302)	(168 302)
Дивиденды (Примечание 10)	-	-	-	-	(168 302)	(168 302)
Остаток на 30 июня 2025 года	13 668	5 718 207	24 496 291	30 228 166	3 076 196	33 304 362

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях в собственном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12-39, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.



(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Публичное акционерное общество
Группа компаний «ТНС энерго»
127006, Российская Федерация, г. Москва,
переулок Настасьинский, дом 4, корпус 1
Телефон / Факс: +7 (495) 287-24-84
Сайт: tns-e.ru E-mail: info@tns-e.ru

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в собственном капитале (неаудированный за исключением остатков на 1 января 2025 года и 1 января 2026 года) (продолжение)

Собственный капитал, принадлежащий материнской компании

	Уставный капитал	Добавочный капитал	Накопленная прибыль	Итого капитал, принадлежащий собственникам материнской компании	Неконтролирующая доля	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2026 года	13 668	5 718 207	33 850 196	39 582 071	3 951 098	43 533 169
Общий совокупный доход за период	-	-	11 021 576	11 021 576	874 785	11 896 361
Прибыль за период	-	-	11 021 576	11 021 576	874 785	11 896 361
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	-	-	(273 967)	(273 967)
Дивиденды (Примечание 10)	-	-	-	-	(273 967)	(273 967)
Остаток на 30 июня 2026 года	13 668	5 718 207	44 871 772	50 603 647	4 551 916	55 155 563



Капитонов В.А.
Заместитель Генерального директора
по экономике и финансам
«24» августа 2026 года

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях в собственном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12-39, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств

	Прим.	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные данные)
Операционная деятельность			
Прибыль до налогообложения		16 018 150	14 717 477
<i>Корректировки</i>			
Амортизация	16	565 024	375 952
Обесценение нематериальных активов	7	-	25 885
Чистые финансовые доходы		(2 994 853)	(2 377 851)
Прочие доходы		(11 925)	(30 367)
Поток денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала		13 576 396	12 711 096
Изменение запасов		(564)	551
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		4 684 664	2 148 988
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(6 849 211)	(8 566 582)
Изменение резервов	22	(1 343 074)	2 171 707
Поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль		10 068 211	8 465 760
Проценты уплаченные		(77 297)	(376 223)
Налог на прибыль уплаченный		(3 930 392)	(4 924 461)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		6 060 522	3 165 076
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(769 599)	(1 078 448)
Поступления от реализации основных средств и прочих в оборотных активов		14 970	73 810
Приобретение нематериальных активов		(281 764)	(63 521)
Проценты полученные		3 112 061	2 995 224
Погашение займов выданных		-	559
Чистый поток денежных средств от инвестиционной деятельности		2 075 668	1 927 624

Показатели консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12-39, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (продолжение)

		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудированные данные)
	Прим.		
Финансовая деятельность			
Привлечение кредитов и займов	12	200 000	1 800 000
Погашение кредитов и займов	12	(200 000)	(2 800 000)
Погашение обязательств по аренде	12	(84 242)	(10 809)
Дивиденды уплаченные		(36 871)	(9 911)
Прочие финансовые потоки		-	(1 892)
Чистый поток денежных средств, использованный в финансовой деятельности		(121 113)	(1 022 612)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		8 015 077	4 070 088
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	9	32 145 829	17 601 961
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	9	40 160 906	21 672 049



Капитонов В.А.
 Заместитель Генерального директора
 по экономике и финансам
 «24» августа 2026 года

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

1.1. Группа и ее основная деятельность

ПАО Группа компаний «ТНС энерго» (далее – «Группа») была образована в результате приобретения приватизированных энергосбытовых компаний в различных регионах Российской Федерации.

Материнской компанией в данной Группе является ПАО ГК «ТНС энерго».

Основные дочерние общества, входящие в Группу, представлены в Примечании 4.

По состоянию на 30 июня 2026 года у Группы отсутствовала конечная контролирующая сторона.

Основным видом деятельности Группы является реализация электрической энергии (мощности) физическим и юридическим лицам на территории Российской Федерации. На территории присутствия всем энергосбытовым компаниям Группы присвоен статус гарантирующего поставщика электроэнергии.

1.2. Условия ведения деятельности в России

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные трудности для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

В 2026 году события в Украине продолжали оказывать значительное влияние на экономическую среду, в которой осуществляет деятельность Группа. В отношении Правительства РФ, а также многих крупных финансовых институтов и других предприятий и физических лиц в России продолжают действовать и вводятся новые санкции со стороны Соединенных Штатов Америки, Европейского Союза и некоторых других стран. В частности, были введены ограничения на экспорт и импорт товаров, включая установление предельного уровня цен на отдельные виды сырьевых товаров, введены ограничения на оказание определенных видов услуг российским организациям, заблокированы активы ряда российских физических и юридических лиц, установлен запрет на ведение корреспондентских счетов, отдельные крупные банки отключены от международной системы обмена финансовыми сообщениями SWIFT, реализованы иные меры ограничительного характера. Также в контексте введенных санкций ряд крупных международных компаний из США, Европейского союза и некоторых других стран прекратили, значительно сократили или приостановили собственную деятельность на территории Российской Федерации, а также ведение бизнеса с российскими гражданами и юридическими лицами.

В ответ на растущее давление на российскую экономику Правительством Российской Федерации и Центральным Банком Российской Федерации введены контрсанкции, меры валютного контроля и иные специальные экономические меры по обеспечению безопасности и устойчивости российской экономики, финансового сектора и граждан.

Введение и последующее усиление санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе снижение ликвидности и большую волатильность на рынках капитала, изменчивость курса российского рубля и ключевой ставки, сокращение объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, сложности в осуществлении выплат для российских эмитентов еврооблигаций, а также существенное снижение доступности источников долгового финансирования.

Помимо этого, российские компании практически лишены доступа к международному фондовому рынку, рынку заемного капитала и иным возможностям развития, что может привести к усилению их зависимости от государственной поддержки. Российская экономика находится в процессе адаптации, связанной с замещением выходящих экспортных рынков, сменой рынков поставок и технологий, а также изменением логистических и производственных цепочек.

Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным, тем не менее, санкции могут оказать существенное отрицательное влияние на российскую экономику. Однако руководство Группы не ожидает существенного снижения выручки и

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

собираемости дебиторской задолженности, а также роста расходов.

Представленная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их Группой.

В ноябре 2025 года был принят Федеральный закон, предусматривающий ряд изменений в Налоговый Кодекс РФ, в частности:

- с 01 января 2026 г. увеличена общая ставка НДС с 20% до 22%.
- до 2030 года продлено ограничение возможности учета накопленных налоговых убытков в размере не более 50% налоговой базы (кроме исключений).

2. ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2.1. Заявление о соответствии стандартам финансовой отчетности МСФО

Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность (далее – финансовая отчетность) подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». В состав данной финансовой отчетности были включены избранные примечания, объясняющие значительные события и операции, необходимые для понимания изменений в консолидированном финансовом положении Группы и результатах ее деятельности, произошедших после годового отчетного периода, закончившегося 31 декабря 2025 года. Данная финансовая отчетность не содержит полную информацию, раскрытие которой требуется для полной годовой консолидированной отчетности, подготовленной согласно стандартам финансовой отчетности МСФО.

Компании Группы ведут бухгалтерский учет в российских рублях (далее «руб.») в соответствии с законодательством Российской Федерации в области бухгалтерского учета и отчетности. При этом российские стандарты бухгалтерского учета значительно отличаются от аналогичных принципов для целей стандартов финансовой отчетности МСФО.

В данные учета были внесены переклассификации и корректировки, необходимые для достоверного представления в соответствии с требованиями стандартов финансовой отчетности МСФО.

2.2. База определения стоимости

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом первоначальной (исторической) стоимости за исключением финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки, и инвестиционного имущества, которое учитывается по справедливой стоимости.

2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой компаний Группы, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации, и валютой представления настоящей финансовой отчетности. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи.

2.4. Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

Подготовка финансовой отчетности в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО требует использования Группой профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

При подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группа применила профессиональное суждение в тех же областях применения учетной политики Группы, что и при

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

подготовке консолидированной финансовой отчетности за 2025 год. Основные источники неопределенности в оценках также были аналогичны выявленным в рамках подготовки консолидированной финансовой отчетности за 2025 год.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Учетная политика, применяемая в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, совпадает с той, которая применялась при подготовке консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2025 года.

Отдельные сравнительные показатели были реклассифицированы для обеспечения сопоставимости с представлениями текущего года.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

4. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ ГРУППЫ

Ниже представлены дочерние предприятия Группы по состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года.

Наименование дочерней компании	Основной вид деятельности	Страна учреждения	30 июня 2026		31 декабря 2025	
			Доля голосов, %	Доля в уставном капитале, %*	Доля голосов, %	Доля в уставном капитале, %*
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	Реализация электроэнергии	Россия	95,15	91,88	95,15	91,88
АО «ТНС энерго Карелия»	Реализация электроэнергии	Россия	100	93,52	100	93,52
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	Реализация электроэнергии	Россия	97,41	93,74	97,41	93,74
ПАО «ТНС энерго НН»	Реализация электроэнергии	Россия	98,04	95,42	98,04	95,42
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	Реализация электроэнергии	Россия	98,00	91,12	98,00	91,12
АО «ТНС энерго Тула»	Реализация электроэнергии	Россия	100	94,90	100	94,90
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	Реализация электроэнергии	Россия	97,87	92,31	97,87	92,31
ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	Реализация электроэнергии	Россия	100	100	100	100
ООО «ТНС энерго Пенза»	Реализация электроэнергии	Россия	100	100	100	100
ПАО «ТНС энерго Кубань»	Реализация электроэнергии	Россия	88,20	86,78	88,20	86,78
ООО «ЕИРЦ «Южный»	Начисление и прием платежей за коммунальные услуги	Россия	100	92,31	100	92,31
ООО «Гарант Энерго»	Реализация электроэнергии	Россия	100	100	100	100

* - с учетом привилегированных акций

Приобретение и продажа долей дочерних компаний без потери контроля

В течение 1 полугодия 2026 года и 1 полугодия 2025 года отсутствовали изменения в структуре капитала Группы.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

5. ОТЧЕТНОСТЬ ПО СЕГМЕНТАМ

Группа выделила двенадцать отчетных сегментов, описанных ниже, которые представляют собой стратегические бизнес-единицы Группы. Стратегические бизнес-единицы реализуют электроэнергию в различных регионах Российской Федерации, и управление ими осуществляется отдельно.

Сегмент «Прочие» объединяет несущественные компании, деятельность которых не связана с основной деятельностью Группы. Ни один из операционных сегментов, вошедших в сегмент «Прочие», не соответствует количественным критериям для выделения отчетных сегментов ни за шесть месяцев 2026 года, ни за шесть месяцев 2025 года.

Группа оценивает результаты деятельности, активы и обязательства операционных сегментов на основе отчетности, подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета. Для анализа результатов деятельности каждого сегмента используется прибыль или убыток после налогообложения и динамика указанных в таблице ниже активов и обязательств, относящихся непосредственно к операционной деятельности сегментов.

Сверка показателей отчетных сегментов с аналогичными показателями данной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО.

Межсегментная выручка представляет собой в основном выручку от оказания услуг управления материнской компанией дочерними обществами. Вознаграждение по договорам формируется с учетом нормы рентабельности, а также уровня реализации (собираемости задолженности), эффекта от покупки (продажи) электрической энергии на оптовом рынке и финансового состояния дочернего общества.

Информация об отчетных сегментах представлена ниже.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Ма- рий Эл»	ПАО «ТНС энерго Карелия»	ПАО «ТНС энерго Во- ронезж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Яро- славль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ро- стов-на- Дону»	ООО «ТНС энерго Вели- кий Новго- род»	ООО «ТНС энерго Пен- за»	ПАО «ТНС энерго Ку- бань»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	94 847	6 356 354	5 449 632	24 186 020	32 910 488	14 257 600	19 553 153	40 112 527	8 227 997	10 657 857	51 252 402	608 466	213 667 343
в том числе реализация потерь	-	586 993	458 294	2 592 017	3 487 103	1 530 848	1 491 604	5 003 806	1 117 610	950 610	6 370 313	890	23 590 088
в том числе реализация электроэнер- гии юридическим лицам	92 467	4 485 657	3 343 952	16 829 981	23 536 288	9 707 736	14 345 456	25 587 541	5 392 203	7 542 659	29 771 607	585 935	141 221 482
в том числе реализация электроэнер- гии физическим лицам	-	1 263 203	1 596 801	4 667 327	5 811 407	2 970 267	3 618 090	9 098 460	1 688 572	2 128 002	14 788 797	-	47 630 926
Выручка от продаж между сегментами	1 525 944	-	19 245	119	40 961	29 051	51 771	191 915	47 347	130 493	176 142	4 566	2 217 554
Выручка сегментов	1 620 791	6 356 354	5 468 877	24 186 139	32 951 449	14 286 651	19 604 924	40 304 442	8 275 344	10 788 350	51 428 544	613 032	215 884 897
Процентные доходы	217 091	182 087	66 928	431 820	232 409	67 718	84 903	511 745	238 350	205 880	871 239	2 484	3 112 654
Процентные расходы	126 863	1 409	139	-	1 273	26 130	51 653	-	-	-	-	-	207 467
Убыток /прибыль за период	(7 257 542)	462 179	260 345	247 719	611 325	776 384	803 191	1 336 064	696 411	512 383	1 542 375	(115 127)	(124 293)

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

По состоянию на 30 июня 2026 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Ма- рий Эл»	АО «ТНС энерго Ка- релия»	ПАО «ТНС энерго Во- ронезж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Яро- славль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ро- стов-на- Дону»	ООО «ТНС энерго Ве- ликий Нов- город»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ПАО «ТНС энерго Ку- бань»	Прочие	Итого
Задолженность розничных покупа- телей-потребителей электроэнер- гии (мощности) сегментов до вы- чета резерва	16 742	1 660 999	992 946	4 338 193	10 815 540	5 301 176	5 468 704	9 342 618	1 121 123	2 640 850	10 322 005	103 391	52 124 287
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электро- энергии сегментов до вычета ре- зерва	-	10 164	31 209	17 270	408 407	61 741	126 449	861 650	6 682	62 787	1 676 744	-	3 263 103
Денежные средства сегментов	1 955 981	2 581 331	1 514 820	5 999 652	2 341 931	239 548	285 074	7 074 275	3 272 967	2 662 178	11 969 463	263 686	40 160 906
Активы сегментов	1 972 723	4 252 494	2 538 975	10 355 115	13 565 878	5 602 465	5 880 227	17 278 543	4 400 772	5 365 815	23 968 212	367 077	95 548 296
Кредиты и займы сегментов	100 000	-	-	-	-	-	100 000	-	-	-	-	-	200 000
Кредиторская задолженность сег- ментов перед поставщиками элект- роэнергии (мощности)	3 349	258 114	215 226	989 981	1 231 655	573 925	718 173	1 931 154	269 844	458 898	2 235 229	1 711 067	10 596 615
Кредиторская задолженность сег- ментов перед сетевыми компани- ями за транзит электроэнергии	6 185	150 424	179 607	756 940	1 022 750	973 676	501 153	1 544 723	207 173	344 562	2 533 560	21 287	8 242 040
Обязательства сегментов	109 534	408 538	394 833	1 746 921	2 254 405	1 547 601	1 319 326	3 475 877	477 017	803 460	4 768 789	1 732 354	19 038 655

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	АО «ТНС энерго Карелия»	ПАО «ТНС энерго Воронеж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Ярославль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ростов-на- Дону»	ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ПАО «ТНС энерго Кубань»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	97 770	5 552 831	5 112 455	19 515 656	27 922 712	12 371 150	16 175 813	35 306 115	7 301 703	9 398 529	44 150 216	510 745	183 415 695
в том числе реализация потерь	-	483 809	398 998	2 129 144	2 812 320	1 322 817	1 232 005	4 349 237	965 655	768 560	5 338 693	760	19 801 998
в том числе реализация электроэнер- гии юридическим лицам	95 833	3 978 103	3 347 997	13 456 832	20 234 664	8 463 125	11 913 736	22 579 998	4 928 461	6 817 490	26 020 391	476 336	122 312 966
в том числе реализация электроэнер- гии физическим лицам	-	1 069 535	1 353 617	3 859 520	4 815 560	2 528 406	2 951 910	8 271 302	1 395 978	1 778 821	12 519 973	-	40 544 622
Выручка от продаж между сегментами	1 419 556	1 174	5 287	16	42 385	14 778	44 760	121 780	9 259	23 074	-	8 865	1 690 934
Выручка сегментов	1 517 326	5 554 005	5 117 742	19 515 672	27 965 097	12 385 928	16 220 573	35 427 895	7 310 962	9 421 603	44 150 216	519 610	185 106 629
Процентные доходы	440 070	215 620	128 306	495 413	159 963	58 073	97 173	485 803	219 466	167 571	788 357	4 886	3 260 701
Процентные расходы	338 822	902	344	-	231 590	72 756	134 284	-	36	-	-	-	778 734
Прибыль/(убыток) за период	3 357 896	930 239	421 281	1 624 795	339 581	519 269	434 102	1 692 988	706 102	1 137 025	2 251 920	(162 781)	13 252 417

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

По состоянию на 31 декабря 2025 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	АО «ТНС энерго Карелия»	ПАО «ТНС энерго Воронеж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Ярославль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ростов-на- Дону»	ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ПАО «ТНС энерго Кубань»	Прочие	Итого
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегментов до вычета резерва	15 502	1 741 434	1 086 264	4 639 537	12 591 128	5 340 063	5 090 829	8 422 858	1 425 463	2 737 112	9 607 458	110 214	52 807 862
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегментов до вычета резерва	-	79 040	91 442	340 257	755 077	301 016	309 759	989 418	165 679	78 014	2 407 105	-	5 516 807
Денежные средства сегментов	1 220 600	2 044 517	1 590 047	4 354 461	2 208 301	415 099	546 533	5 242 957	2 602 368	2 370 119	9 429 322	123 139	32 147 463
Активы сегментов	1 236 102	3 864 991	2 767 753	9 334 255	15 554 506	6 056 178	5 947 121	14 655 233	4 193 510	5 185 245	21 443 885	233 353	90 472 132
Кредиты и займы сегментов	1 800 000	-	-	-	-	600 000	700 000	-	-	-	-	-	3 100 000
Кредиторская задолженность сегментов перед поставщиками электроэнергии (мощности)	3 780	320 197	435 936	1 185 844	1 439 732	748 294	851 398	1 965 395	381 992	533 019	2 525 037	1 718 152	12 108 776
Кредиторская задолженность сегментов перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	7 984	255 340	328 294	973 573	2 824 030	1 325 736	735 503	1 250 650	395 028	427 866	2 693 175	26 841	11 244 020
Обязательства сегментов	1 811 764	575 537	764 230	2 159 417	4 263 762	2 674 030	2 286 901	3 216 045	777 020	960 885	5 218 212	1 744 993	26 452 796

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Сверка, увязывающая показатели отчетных сегментов по выручке, прибыли, активам и обязательствам

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Выручка сегментов	215 884 897	185 106 629
Исключение выручки от продаж между сегментами	(2 217 554)	(1 690 934)
Отражение выручки в соответствующем периоде	137 266	12 827
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	(23 590 088)	(19 801 998)
Реализация э/э на оптовом рынке	(933 304)	(729 661)
Прочие корректировки	646 544	471 049
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	189 927 761	163 367 912

Реализация электроэнергии на оптовом балансирующем рынке корректируется в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО, так как фактически представляет собой реализацию излишне приобретенной электроэнергии без фактического потока электроэнергии.

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
(Убыток)/прибыль сегментов	(124 293)	13 252 417
Корректировка резерва под обесценение дебиторской задолженности и займов	2 050 238	2 998 731
Резервы	(155 311)	106 684
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	(300 461)	(179 685)
Корректировка продаж электроэнергии, компенсации потерь и услуг по передаче электроэнергии в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	28 414	5 114
Корректировки отложенных налогов	(4 999 048)	(428 514)
Элиминация переоценки акций	18 340 540	(3 135 860)
Основные средства и инвестиционное имущество по справедливой стоимости	42 376	6 212
Сторно амортизации гудвилла	41 754	41 754
Элиминация внутригрупповых дивидендов	(3 020 505)	(2 171 698)
Прочие корректировки	(7 343)	(65 373)
Прибыль за период в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	11 896 361	10 429 782

Корректировки отложенных налогов связаны с временными разницами в результате различной методики отражения большинства позиций данной сверки в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО и ФСБУ.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегментов	52 124 287	52 807 862
Корректировка задолженности за электроэнергию в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	9 147	(22 514)
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	(76 406)	(211 726)
Отражение дебиторской задолженности по справедливой стоимости на дату приобретения бизнеса	(17 006)	(17 250)
Расчеты между сегментами	(1 756 005)	(1 731 708)
Задолженность агента за оплаченную электроэнергию*	(79 546)	(116 652)
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед) до вычета резерва*	157 587	155 122
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги до вычета резерва*	113 779	75 379
Прочие корректировки	(3 598)	(1 391)
Долгосрочная и краткосрочная торговая дебиторская задолженность до вычета резерва в Примечании 8	50 472 239	50 937 122

*Данные виды дебиторской задолженности не анализируются Группой.

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегментов	3 263 103	5 516 807
Корректировка задолженности за потери в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	(88 438)	(90 546)
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	66 022	176 985
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	2 430 800	2 663 277
Долгосрочная и краткосрочная задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии до вычета резерва в Примечании 8	5 671 487	8 266 523

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Денежные средства сегментов	40 160 906	32 147 463
Списание на расходы денежных документов	-	(1 634)
Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении	40 160 906	32 145 829

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Кредиты и займы сегментов	200 000	3 100 000
Обязательства по аренде	248 834	253 476
Расчеты между сегментами	(200 000)	(3 100 000)
Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении	248 834	253 476

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Кредиторская задолженность сегментов перед поставщиками электро-энергии (мощности)	10 596 615	12 108 776
Расчеты между сегментами	(1 756 083)	(1 727 511)
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	4 725	4 725
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности) в Примечании 13	8 845 257	10 385 990

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Кредиторская задолженность сегментов перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	8 242 040	11 244 020
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	(49 755)	(134 427)
Корректировки на разногласия с сетевыми компаниями	11 217	16 700
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	2 430 800	2 663 277
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии в Примечании 13	10 634 302	13 789 570



Публичное акционерное общество
Группа компаний «ТНС энерго»
127006, Российская Федерация, г. Москва,
переулок Настасьинский, дом 4, корпус 1
Телефон / Факс: +7 (495) 287-24-84
Сайт: tns-e.ru E-mail: info@tns-e.ru

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и со- оружения	Машины и оборудование	Вычислительная техника и оргтех- ника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Условная первоначальная стоимость на 1 января 2026 года	4 181 528	8 599 029	1 455 545	552 168	6 450	80 952	14 875 672
Поступление	57 788	162 807	227	13 881	764 025	315	999 043
Ввод в эксплуатацию	-	760 492	573	-	(761 384)	319	-
Выбытие	(34 538)	(13 575)	(1 751)	(7 585)	(413)	(1 068)	(58 930)
Прочее	(6 797)	(683)	(1)	(317)	-	1	(7 797)
Условная первоначальная стоимость на 30 июня 2026 года	4 197 981	9 508 070	1 454 593	558 147	8 678	80 519	15 807 988
Накопленная амортизация на 1 января 2026 года	(1 179 777)	(1 492 089)	(795 461)	(215 635)	-	(67 106)	(3 750 068)
Амортизация за период	(102 550)	(287 360)	(74 795)	(16 384)	-	(2 307)	(483 396)
Выбытие	11 946	7 769	1 666	6 013	-	823	28 217
Прочее	3 676	460	3	203	-	(3)	4 339
Накопленная амортизация на 30 июня 2026 года	(1 266 705)	(1 771 220)	(868 587)	(225 803)	-	(68 593)	(4 200 908)
Балансовая стоимость на 1 января 2026 года	3 001 751	7 106 940	660 084	336 533	6 450	13 846	11 125 604
Балансовая стоимость на 30 июня 2026 года	2 931 276	7 736 850	586 006	332 344	8 678	11 926	11 607 080



Публичное акционерное общество
Группа компаний «ТНС энерго»
127006, Российская Федерация, г. Москва,
переулок Настасьинский, дом 4, корпус 1
Телефон / Факс: +7 (495) 287-24-84
Сайт: tns-e.ru E-mail: info@tns-e.ru

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Здания и со- оружения	Машины и оборудование	Вычислительная техника и оргтех- ника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Условная первоначальная стоимость на 1 января 2025 года	3 869 269	5 790 750	1 106 684	518 789	13 087	81 235	11 379 814
Поступление	47 808	427 779	3 927	-	1 012 867	458	1 492 839
Ввод в эксплуатацию	289	981 036	26 504	9 204	(1 017 033)	-	-
Выбытие	(6 728)	(5 834)	(2 046)	(29 238)	(1 480)	(110)	(45 436)
Прочее	(2 857)	936	3 442	1 127	-	631	3 279
Условная первоначальная стоимость на 30 июня 2025 года	3 907 781	7 194 667	1 138 511	499 882	7 441	82 214	12 830 496
Накопленная амортизация на 1 января 2025 года	(1 030 913)	(1 040 003)	(708 002)	(202 786)	-	(63 001)	(3 044 705)
Амортизация за период	(47 855)	(207 221)	(51 803)	(14 159)	-	(2 647)	(323 685)
Выбытие	2 883	3 156	1 997	10 862	-	109	19 007
Прочее	2 053	(938)	(3 555)	(1 129)	-	(519)	(4 088)
Накопленная амортизация на 30 июня 2025 года	(1 073 832)	(1 245 006)	(761 363)	(207 212)	-	(66 058)	(3 353 471)
Балансовая стоимость на 1 января 2025 года	2 838 356	4 750 747	398 682	316 003	13 087	18 234	8 335 109
Балансовая стоимость на 30 июня 2025 года	2 833 949	5 949 661	377 148	292 670	7 441	16 156	9 477 025

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Арендованные основные средства

Балансовая стоимость активов в форме права пользования представлена в таблицах.

Основные средства			
тыс. руб.	Недвижимость	Транспорт	Всего
Остаток на 1 января 2026 года	226 917	12 865	239 782
Поступление	57 788	-	57 788
Выбытие	-	(48)	(48)
Амортизация за период	(58 831)	(4 908)	(63 739)
Остаток на 30 июня 2026 года	225 874	7 909	233 783

Основные средства			
тыс. руб.	Недвижимость	Транспорт	Всего
Остаток на 1 января 2025 года	17 448	19 564	37 012
Поступление	873	9 204	10 077
Выбытие	-	(11 897)	(11 897)
Амортизация за период	(3 082)	(3 767)	(6 849)
Остаток на 30 июня 2025 года	15 239	13 104	28 343

Группа представляет обязательства по аренде по статье «кредиты и займы» в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении.

Расходы по аренде объектов с низкой стоимостью, переменные платежи и расходы по аренде объектов на срок менее 12 месяцев показываются по статье Прочие операционные расходы в составе операционных расходов (см. Примечание 16).

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Гудвилл	Статус гарантирующего поставщика	Прочее программное обеспечение	Незавершенные объекты НМА	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2026 года	1 332 999	19 479 462	417 663	-	21 230 124
Поступление	-	-	269 522	14 319	283 841
Выбытие	-	-	(42 446)	-	(42 446)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2026 года	1 332 999	19 479 462	644 739	14 319	21 471 519
Накопленная амортизация и обесценение на 1 января 2026 года	(327 877)	-	(275 485)	-	(603 362)
Амортизация за период	-	-	(81 628)	-	(81 628)
Выбытие	-	-	42 334	-	42 334
Накопленная амортизация и обесценение на 30 июня 2026 года	(327 877)	-	(314 779)	-	(642 656)
Балансовая стоимость на 1 января 2026 года	1 005 122	19 479 462	142 178	-	20 626 762
Балансовая стоимость на 30 июня 2026 года	1 005 122	19 479 462	329 960	14 319	20 828 863

	Гудвилл	Статус гарантирующего поставщика	Прочее программное обеспечение	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2025 года	1 332 999	19 479 462	397 087	21 209 548
Поступление	-	-	63 521	63 521
Выбытие	-	-	(64 745)	(64 745)
Первоначальная стоимость на 30 июня 2025 года	1 332 999	19 479 462	395 863	21 208 324
Накопленная амортизация и обесценение на 1 января 2025 года	(301 992)	-	(319 255)	(621 247)
Амортизация за период	-	-	(52 267)	(52 267)
Обесценение за период	(25 885)	-	-	(25 885)
Выбытие	-	-	64 745	64 745
Накопленная амортизация и обесценение на 30 июня 2025 года	(327 877)	-	(306 777)	(634 654)
Балансовая стоимость на 1 января 2025 года	1 031 007	19 479 462	77 832	20 588 301
Балансовая стоимость на 30 июня 2025 года	1 005 122	19 479 462	89 086	20 573 670

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Балансовая стоимость гудвилла, относящегося к соответствующим ЕГДП представлена в следующей таблице:

Гудвилл	30 июня 2026	31 декабря 2025
ПАО «ТНС энерго НН»	1 000 166	1 000 166
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	4 956	4 956
Итого	1 005 122	1 005 122

8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная дебиторская задолженность	30 июня 2026	31 декабря 2025
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	285 385	383 180
Резерв под обесценение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(66 191)	(82 792)
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	480 274	579 032
Резерв под обесценение прочей долгосрочной дебиторской задолженности	(393 333)	(453 502)
	306 135	425 918

По состоянию на 30 июня 2026 года долгосрочная торговая дебиторская задолженность включает реструктуризированную до 2028 года задолженность за электроэнергию крупных энергосбытовых организаций в размере 165 477 тыс. руб. (на 31 декабря 2025 года – 203 499 тыс. руб.).

Торговая и прочая дебиторская задолженность	30 июня 2026	31 декабря 2025
Торговая дебиторская задолженность	50 186 854	50 553 942
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(26 409 782)	(24 968 026)
Задолженность сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	5 671 487	8 266 523
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний по компенсации потерь	(1 546 355)	(1 497 185)
Прочая дебиторская задолженность	19 006 448	17 130 354
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(18 010 779)	(15 909 058)
	28 897 873	33 576 550
Авансы выданные		
Авансы поставщикам	324 004	229 930
	324 004	229 930
Итого	29 221 877	33 806 480

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года торговая и прочая дебиторская задолженность частично обеспечена поручительством на сумму 1 810 701 тыс. руб. и 1 790 720 тыс. руб. соответственно.

Торговая дебиторская задолженность представляет собой следующее:

Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение)	30 июня 2026	31 декабря 2025
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	23 757 023	25 703 042
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	151 388	149 556
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	87 855	33 706
Итого	23 996 266	25 886 304

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В течение отчетного периода имели место следующие изменения в резерве под обесценение в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности:

	За 6 месяцев, за- кончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, за- кончившихся 30 июня 2025 года
Остаток на начало периода	(42 910 563)	(40 427 795)
Суммы списания	726 220	605 706
Нетто-величина переоценки резерва под обесценение	(4 242 097)	(1 897 176)
Остаток на конец периода	(46 426 440)	(41 719 265)

Группой созданы резервы, относящиеся к задолженности по неурегулированным расчетам с контрагентами. Большая часть дебиторской задолженности, по которой создан резерв под обесценение, просрочена более, чем на один год. Группа не списывает данную задолженность, считая, что по состоянию на отчетную дату сохраняется вероятность погашения задолженности.

По просроченной дебиторской задолженности всем потребителям выставляются пени за пользование денежными средствами. Юридическим лицам пени начисляются по ставке 1/130 ключевой ставки ЦБ РФ за каждый день просрочки. Ставка для физических лиц также рассчитывается на основе ключевой ставки ЦБ РФ за каждый день просрочки и периода просрочки. На отчетную дату ключевая ставка установлена на уровне 14,25 процентов годовых. Доходы по пени отражаются в данной финансовой отчетности в составе прочих доходов в момент оплаты при добровольной оплате контрагентом либо в момент вступления решения суда о взыскании пеней в законную силу.

В дополнение к пакетному резерву Группа начислила индивидуальный резерв по потребителям, с которыми расторгла договоры, в сумме 8 324 693 тыс. руб. по торговой и прочей дебиторской задолженности на 30 июня 2026 года (на 31 декабря 2025 года – 8 019 826 тыс. рублей), величина задолженности и резерв по которым не включены в таблицы ниже.

Незарезервированная дебиторская задолженность сетевых компаний, просроченная более 12 месяцев, указанная в таблице ниже, в основном представлена дебиторской задолженностью системообразующей территориальной сетевой организации (далее СТСО) на сумму 2 253 769 тыс. руб. за компенсацию потерь электроэнергии на 30 июня 2026 года и 2 417 802 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2025 года. Группа ожидает погашение данной задолженности в полном объеме после вынесения судебных решений в отношении разногласий по объемам передачи электроэнергии.

По оценкам Группы, справедливая стоимость финансовых активов в виде торговой и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Торговая и прочая дебиторская задолженность имеет следующие сроки давности:

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая дебиторская за- долженность по срокам возникно- вания до вычета резервов	30 июня 2026						Итого
	Непросрочен- ная	Менее месяца	от 1 до 3 меся- цев	от 3 до 6 меся- цев	от 6 до 12 меся- цев	более 12 меся- цев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	1 290 139	184 969	292 054	372 661	336 579	3 852 418	6 328 820
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	5 474 508	740 897	485 050	329 509	324 747	810 918	8 165 629
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	1 841 769	582 474	565 353	719 178	1 944 738	14 785 185	20 438 697
Прочие юридические лица (электро- энергия, штрафы и пени)	11 438 523	2 000 208	3 042 227	2 827 047	2 433 326	9 558 186	31 299 517
Прочая торговая и прочая ДЗ	490 909	12 381	30 530	37 477	88 069	413 691	1 073 057
Итого	20 535 848	3 520 929	4 415 214	4 285 872	5 127 459	29 420 398	67 305 720

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая дебиторская за- долженность по срокам возникно- вания до вычета резервов	31 декабря 2025						Итого
	Непросрочен- ная	Менее месяца	от 1 до 3 меся- цев	от 3 до 6 меся- цев	от 6 до 12 меся- цев	более 12 меся- цев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	5 328 030	261 256	160 558	183 796	470 728	3 853 686	10 258 054
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	5 196 149	609 306	354 232	259 736	327 712	795 064	7 542 199
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	2 494 770	462 036	771 123	1 292 047	2 574 086	12 444 851	20 038 913
Прочие юридические лица (электро- энергия, штрафы и пени)	13 548 040	1 939 804	1 704 340	1 543 348	2 352 297	8 873 839	29 961 668
Прочая торговая и прочая ДЗ	576 513	17 068	42 057	46 762	71 677	338 294	1 092 371
Итого	27 143 502	3 289 470	3 032 310	3 325 689	5 796 500	26 305 734	68 893 205

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности имеет следующие сроки давности:

30 июня 2026							
Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ по срокам возникновения	Непросроченная	Менее месяца	от 1 до 3 месяцев	от 3 до 6 месяцев	от 6 до 12 месяцев	более 12 месяцев	Итого
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	57 635	44 601	64 023	135 971	174 873	1 598 649	2 075 752
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	53 937	53 753	103 331	127 728	177 241	810 753	1 326 743
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	466 682	582 474	565 353	719 178	1 944 738	14 785 185	19 063 610
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	651 815	321 693	1 452 538	1 215 578	1 836 476	9 552 492	15 030 592
Прочая торговая и прочая ДЗ	87 362	1 602	16 306	16 793	71 465	411 521	605 049
Итого	1 317 431	1 004 123	2 201 551	2 215 248	4 204 793	27 158 600	38 101 746

31 декабря 2025							
Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ по срокам возникновения	Непросроченная	Менее месяца	от 1 до 3 месяцев	от 3 до 6 месяцев	от 6 до 12 месяцев	более 12 месяцев	Итого
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	121 535	44 166	28 925	70 644	141 570	1 399 857	1 806 697
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	52 783	45 651	77 340	103 117	176 491	795 064	1 250 446
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	524 133	462 036	771 123	1 292 047	2 574 086	12 444 851	18 068 276
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	747 772	327 528	831 527	749 514	1 707 866	8 862 124	13 226 331
Прочая торговая и прочая ДЗ	94 963	2 418	23 539	20 969	58 807	338 291	538 987
Итого	1 541 186	881 799	1 732 454	2 236 291	4 658 820	23 840 187	34 890 737

Начиная с 2023 года Группа начисляет резерв на всю сумму просроченной дебиторской задолженности энергосбытовых организаций в связи с тем, что сумма оплаты не превышает величины текущих продаж данным контрагентам.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты	30 июня 2026	31 декабря 2025
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	839 087	2 860 473
Денежные средства на депозитных счетах в банках	39 313 605	29 279 480
Денежные средства в кассе	8 214	5 876
Итого денежные средства и их эквиваленты	40 160 906	32 145 829

Группа расценивает банки, в которых размещены денежные средства Группы как надежных контрагентов, занимающих стабильное положение на рынке банковских услуг.

Денежные средства на депозитных счетах в банках представлены депозитами по ставке от 13,35% до 14,74% годовых на срок до двух месяцев как с правом досрочного возврата по требованию, так и без.

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года в отношении денежных средств в сумме 387 044 тыс. руб. и 2 058 578 тыс. руб. соответственно на расчетных счетах в банках заключены договоры о неснижаемом остатке на срок до двух месяцев. Ставка на 30 июня 2026 года составила от 6% до 14,20% годовых.

По оценкам Группы, справедливая стоимость финансовых активов в виде денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна их балансовой стоимости.

10. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года зарегистрированный и полностью оплаченный уставный капитал Группы составил 13 668 239 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль.

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года по строке Добавочный капитал в составе собственного капитала отражено превышение справедливой стоимости акций материнской компании, выпущенных в результате дополнительной эмиссии в обмен на акции дочерних и зависимых компаний, над их номинальной стоимостью.

Распределение прибыли

Распределение прибыли материнской компании осуществляется на основании данных ее отдельной финансовой отчетности, составленной в соответствии с ФСБУ.

За 6 месяцев 2026 года и 6 месяцев 2025 года дивиденды материнской компанией не объявлялись.

В первом полугодии 2026 года дочерними предприятиями Группы были списаны неустраиваемые неконтролирующими акционерами дивиденды на сумму 3 508 тыс. руб. В первом полугодии 2025 года дочерними предприятиями Группы дивиденды не списывались.

В первом полугодии 2026 года начислены дивиденды неконтролирующим акционерам в размере 277 475 тыс. руб., в первом полугодии 2025 года - 168 302 тыс. руб.

11. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Расчет базовой прибыли на акцию за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам акций материнской компании, в размере 11 021 576 тыс. руб. (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года - в размере 9 655 252 тыс. руб.), и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в размере 13 668 тыс. штук (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года - 13 668 тыс. штук). У Группы отсутствуют обыкновенные акции, имеющие разводняющий эффект.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

<i>В тысячах акций</i>	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Акции на 1 января до выкупа собственных акций	13 668	13 668
Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 30 июня	13 668	13 668

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Прибыль за период, причитающиеся владельцам акций	11 021 576	9 655 252
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	13 668	13 668
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	806,38	706,41

12. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ.

Долгосрочные кредиты и займы	Валюта	Обеспечения	30 июня 2026	31 декабря 2025
Обязательства по аренде	Руб.	Право собственности арендодателя на имущество в аренде	248 834	253 476
<i>Минус:</i>				
Текущая часть обязательств по аренде	Руб.		(146 624)	(108 935)
Итого			102 210	144 541

Краткосрочные кредиты и займы	Валюта	30 июня 2026	31 декабря 2025
Задолженность по процентам к уплате			
<i>Плюс:</i>			
Текущая часть обязательств по аренде	Руб.	146 624	108 935
Итого		146 624	108 935

По оценкам Группы, справедливая стоимость задолженности по кредитам и займам полученным приблизительно равна ее балансовой стоимости.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Остаток на начало периода	253 476	1 043 239
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности		
Привлечение кредитов и займов	200 000	1 800 000
Погашение кредитов и займов	(200 000)	(2 800 000)
Погашение обязательств по аренде	(84 242)	(10 809)
Итого изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	(84 242)	(1 010 809)
Прочие изменения		
Начислено процентов по аренде	21 890	9 415
Начислено процентов по кредитам и займам	8 820	97 904
Проценты уплаченные по кредитам и займам	(8 820)	(97 904)
Изменение обязательств по аренде	57 710	(2 028)
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	79 600	7 387
Остаток на конец периода	248 834	39 817

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Долгосрочная кредиторская задолженность		
<i>Торговая долгосрочная кредиторская задолженность</i>		
Долгосрочная кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	-	315 480
	-	315 480
<i>Прочая долгосрочная кредиторская задолженность</i>	-	19 599
Итого	-	335 079

В состав долгосрочной кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2025 года включена реструктуризированная задолженность за услуги передачи электроэнергии перед ТСО с графиком погашения до 2027 года в сумме 315 480 тыс. руб. На данную задолженность начислялись проценты по плавающей ставке (ключевая ставка ЦБ + 2%), составившей на 31 декабря 2025 года 18 %. На 30 июня 2026 года данная задолженность перешла в разряд краткосрочной.

Торговая и прочая кредиторская задолженность	30 июня 2026	31 декабря 2025
<i>Торговая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	8 845 257	10 385 990
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	10 634 302	13 474 090
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	1 915 583	3 364 365
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	465 667	328 812
	21 860 809	27 553 257
Задолженность по оплате труда	1 229 551	1 308 456
Прочая кредиторская задолженность	949 613	568 127
Авансы полученные	6 316 791	6 718 923
Итого	30 356 764	36 148 763

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Обязательства по авансам, полученным по договорам на реализацию электроэнергии (мощности), отраженные по состоянию на 31 декабря 2025 года, погашены начислением выручки в первом полугодии 2026 года.

По оценкам Группы, справедливая стоимость финансовых обязательств в виде кредиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

14. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Группа признает налог на прибыль по фактической эффективной ставке, рассчитанной на основании фактической суммы налога с начала года до отчетной даты. Эффективная ставка по налогу на прибыль в финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, составила 25,7% (за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года 29,1%). Уменьшение эффективной ставки обосновано созданием в 1 полугодии 2025 года резерва по отложенным налоговым активам, восстановленного во втором полугодии 2025 года в связи с изменением оценки возмещаемости актива.

В первом полугодии 2026 года на основании заявлений Группы налоговыми органами проведены зачеты переплаты по налогу на прибыль организаций в счет уплаты других налогов в размере 235 394 тыс. руб. (в первом полугодии 2025 года в сумме 87 702 тыс. руб.).

У Группы накоплена существенная сумма отложенных налоговых активов, большая часть из которых относится к ПАО «ТНС энерго НН», в основном за счет признания временных разниц по резервам и дебиторской задолженности: 3 582 379 тыс. руб. на 30 июня 2026 года и 3 587 049 тыс. руб. на 31 декабря 2025 года соответственно. Согласно действующему налоговому законодательству срок действия вычитаемых временных разниц не ограничен.

Согласно прогнозной модели Группы срок утилизации полной суммы накопленного отложенного налогового актива – до конца 2031 года. В течение указанного срока предполагается полное использование актива.

15. ПРОДАЖА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) РОЗНИЧНЫМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ И ПРОЧАЯ ВЫРУЧКА

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Реализация электроэнергии физическим лицам	47 768 185	40 557 449
Реализация электроэнергии юридическим лицам	141 893 311	122 514 580
Прочая выручка	266 265	295 883
Итого	189 927 761	163 367 912

16. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	103 269 921	87 742 202
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	88 081 703	76 941 229
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	3 850 357	3 270 504
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	1 066 549	950 329
Амортизация основных средств и нематериальных активов	565 024	375 952
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	460 955	417 337
Прочие операционные расходы	2 132 282	1 924 385
Итого	199 426 791	171 621 938

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

17. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	4 194 411	4 547 954
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	56 177	324 158
Прочие доходы	123 613	143 116
Итого	4 374 201	5 015 228

18. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	999 119	2 190 134
Списание безнадежных долгов	47 886	30 997
Прочие расходы	42 538	68 285
Итого	1 089 543	2 289 416

19. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	3 008 869	2 599 220
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей дебиторской задолженности	145 770	392 368
Прочие финансовые доходы	1 166	4 193
Итого	3 155 805	2 995 781

20. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За 6 месяцев, за- кончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, за- кончившихся 30 июня 2025 года
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей кредиторской задолженности	130 242	508 722
Процентные расходы по банковским кредитам и цифровым финансовым активам	8 820	97 904
Процентные расходы по аренде	21 890	9 415
Прочие финансовые расходы	-	1 889
Итого	160 952	617 930

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

21. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Основные категории финансовых инструментов

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

Финансовые активы по категориям	30 июня 2026	31 декабря 2025
Финансовые активы по амортизированной стоимости		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	29 204 008	34 002 468
	29 204 008	34 002 468
Денежные средства и их эквиваленты	40 160 906	32 145 829
Итого	69 364 914	66 148 297
Финансовые обязательства по категориям	30 июня 2026	31 декабря 2025
Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости		
Задолженность по аренде	248 834	253 476
Торговая и прочая кредиторская задолженность	22 810 422	28 456 463
Итого	23 059 256	28 709 939

Меры, предпринимаемые руководством Группы для управления кредитными рисками, описаны в Примечаниях 8 и 9.

Учетные классификации и справедливая стоимость

По состоянию на 30 июня 2026 года и на 31 декабря 2025 года справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости.

22. РЕЗЕРВЫ, УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ПРОЧИЕ РИСКИ

Условия ведения хозяйственной деятельности

Вся хозяйственная деятельность Группы осуществляется на территории Российской Федерации, экономике которой присущи черты развивающегося рынка, в частности: неконвертируемость российского рубля в большинстве стран мира, сравнительно высокая инфляция, непостоянство, неоднозначность и нечеткость толкования нормативно-правовых актов, регулирующих различные сферы деятельности Группы. Предприятия Группы, как и любые другие субъекты хозяйствования в России несут серьезное бремя различного рода проверок со стороны контролирующих государственных органов, имеющих право в досудебном порядке налагать крупные штрафы и начислять пени.

Хозяйственная деятельность Группы периодически может подвергаться влиянию политических, правовых, и административных изменений. Характер и частоту событий и явлений, связанных с этими рисками, равно как и их влияние на будущую рентабельность и прибыль Группы в настоящее время определить не представляется возможным. Экономические перспективы Российской Федерации во многом зависят от мировой макроэкономической ситуации (см. Примечание 1.2), эффективности экономических мер, финансовых механизмов и денежно-кредитной политики государства, развития налоговой, правовой, административной и политической систем.

Налогообложение

Налоговая система Российской Федерации продолжает находиться в стадии активного развития и сопровождается частыми изменениями в законодательстве, отдельные нормы которого могут содержать недостаточно четкие формулировки. Разъяснения уполномоченных государственных органов и судебная практика в ряде случаев не позволяют сформировать однозначную позицию. В результате могут возникать ситуации различного толкования норм законодательства и определения их налоговых последствий со стороны

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

контролирующих органов и налогоплательщиков.

В общем случае, контролем в отношении соблюдения законодательства о налогах и сборах, правильности исчисления, полноты и своевременности уплаты налогов, сборов и страховых взносов, а также некоторых иных обязательных платежей, занимаются налоговые органы, которые имеют право доначислять налоги (сборы, страховые взносы, иные обязательные платежи), а также взимать крупные штрафы и пени.

Правильность исчисления налогов в отчетном периоде, по общему правилу, может быть проверена в течение трех последующих календарных лет. В некоторых случаях налоговая проверка может проводиться и за пределами этого срока.

Последние тенденции правоприменительной практики демонстрируют усиление фискально-ориентированного подхода налоговых органов в вопросах интерпретации законодательства с усилением внимания к сути совершаемых хозяйственных операций.

Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и сложившейся судебной практики, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений контролирующими органами может быть иной, и в случае, если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на соответствующие показатели настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Судебные разбирательства

По мнению руководства Группы, по состоянию на отчетную дату отсутствуют какие-либо текущие судебные разбирательства или предъявленные претензии, которые могут оказать существенное негативное влияние на финансовое положение или финансовые результаты Группы, за исключением тех, по которым были начислены соответствующие резервы.

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в России. Группа не имеет полной страховой защиты в отношении своих активов и операций, в том числе в отношении возможных убытков, связанных с возникновением обязательств перед третьими лицами.

Группа заключает контракты по страхованию части основных средств, в основном, недвижимости и транспортных средств. Таким образом, часть объектов, относящихся к группе «Здания и сооружения» и группе «Транспортные средства», застрахована от ущерба и полной утраты.

Отраслевые и структурные изменения

Группа продолжает испытывать на себе влияние инициатив в рамках преобразований в сфере электроэнергетики Российской Федерации. Будущее направление и последствия данных преобразований во многом зависят от политических факторов. Возможные реформы в области структурной реорганизации бизнеса и политики по установлению тарифов, а также другие инициативы правительства могут оказать значительное влияние на хозяйственную деятельность и структуру Группы, оценить которое не представляется возможным.

Окружающая среда

Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, а соответствующие меры по защите окружающей среды со стороны государственных органов постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменений требований действующего природоохранного законодательства и урегулирования гражданских споров. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, Группа полагает, что у Группы отсутствуют существенные обязательства, связанные с загрязнением окружающей среды.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Резервы

В настоящей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности признаются резервы под оценочные обязательства. Информация об остатках и движении резервов представлена ниже в таблице:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Остаток на начало периода	17 504 969	14 539 557
Начисление резерва	1 258 514	3 340 394
Восстановление резерва при изменении оценок	(1 216 065)	(990 518)
Использование резерва при признании обязательства	(1 385 523)	(178 169)
Остаток на конец периода	16 161 895	16 711 264

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года в составе резервов отражены главным образом обязательства перед контрагентами по штрафам за нарушение условий договоров и выясняемые в судебном порядке обязательства по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями за услуги по транзиту электроэнергии. В 2024 году компаниями Группы получены претензии от ТСО по пеням за просроченные платежи. Группа оспаривает данные обязательства, однако, исходя из оценки неблагоприятного исхода соответствующих споров, по состоянию на 30 июня 2026 года в отношении данных претензий создан резерв в сумме 5,6 млрд руб. на всю сумму разногласий, которые с высокой степенью вероятности не будут урегулированы в пользу компаний Группы.

23. БУДУЩИЕ КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 30 июня 2026 года и на 31 декабря 2025 года сумма обязательств будущих периодов по заключенным договорам на приобретение и строительство (реконструкцию, модернизацию) объектов основных средств составляет 690 462 тыс. руб. и 1 317 766 тыс. руб. соответственно.

24. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Отношения контроля

По состоянию на 30 июня 2026 года и 31 декабря 2025 года у Группы отсутствовала конечная контролирующая сторона.

В рамках своей хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции со связанными сторонами. Информация о данных операциях представлена ниже.

Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Группы составили 162 381 тыс. руб. и 111 430 тыс. руб. за период, закончившийся 30 июня 2026 года и 30 июня 2025 года соответственно. Все вознаграждения являются краткосрочными и включают в себя оплату труда в соответствии с трудовыми контрактами, вознаграждение за участие в заседаниях совета директоров компаний Группы, отчисления на социальное обеспечение.

По состоянию на 30 июня 2026 года задолженность по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками Группы составляла 150 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2025 года - 289 тыс. руб. соответственно.

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года (неаудированные за исключением остатков на 31 декабря 2025 года)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Операции с компаниями, оказывающими значительное влияние на предприятия Группы

Операции	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года
Операционные и прочие доходы/расходы		
Прочие операционные расходы	(209)	(195)
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	149 559	189 596
Процентные расходы по банковским кредитам и аккредитивам	-	(30 747)
Итого	149 350	158 654
Прочие операции		
Начислено дивидендов к уплате	(232)	-
Кредиты полученные	-	800 000
Кредиты погашенные	-	(800 000)
Проценты полученные	150 005	189 450
Проценты по кредитам погашенные	-	(30 747)

Сальдо расчетов	30 июня 2026	31 декабря 2025
Торговая и прочая дебиторская задолженность	912	1 359
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(232)	-
Остаток денежных средств	46 682	101 794

25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенных событий после отчетного периода не выявлено.