

350000, Краснодарский край, г. Краснодар,
ул. Гимназическая, д. 55/1
Телефон: +7 (861) 991-07-63
www.kuban.tns-e.ru

ПАО «ТНС энерго Кубань»

**ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2025 ГОДА,**

И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

СОДЕРЖАНИЕ

Страница

Аудиторское заключение независимых аудиторов	3
Отчет о финансовом положении	7
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	8
Отчет об изменениях в собственном капитале	9
Отчет о движении денежных средств	10
Примечания к финансовой отчетности	11

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам и Совету директоров ПАО «ТНС энерго Кубань»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности ПАО «ТНС энерго Кубань» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 года, отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2025 год, отчета об изменениях в собственном капитале за 2025 год и отчета о движении денежных средств за 2025 год, а также примечаний, состоящих из существенной информации об учетной политике и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2025 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2025 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «*Ответственность аудиторов за аудит финансовой отчетности*» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Компании в соответствии с этическими требованиями в Российской Федерации и в Международном кодексе этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), включая требования независимости, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности общественно значимых организаций. Нами также выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности

См. примечания 8 и 19 к финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
Ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности являются одним из наиболее значимых вопросов аудита ввиду существенности суммы задолженности, наличия неопределенности в отношении ее возмещения и применения суждения в расчете ожидаемых кредитных убытков в отношении дебиторской задолженности.	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> • проанализировали обоснованность учетной политики, принятой руководством в отношении ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности; • исследовали структуру дебиторской задолженности по типу контрагентов и провели анализ возрастной структуры дебиторской задолженности и изменения кредитных рисков за период; • проанализировали историю погашения и списания дебиторской задолженности за прошлые периоды; • оценили расчет ожидаемых кредитных убытков на основе фактических исторических данных и его корректировку на прогнозную информацию по погашению дебиторской задолженности с учетом статистики платежей на рынке электроэнергии, публикуемой АО «Центр финансовых расчетов»; • оценили полноту и корректность раскрытия в финансовой отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает Отчет эмитента за 12 месяцев 2025 года, но не включает финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Отчет эмитента за 12 месяцев 2025 года, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода с обеспечением уверенности в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией, когда она станет доступна, и финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Ответственность руководства и Совета директоров за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Компанию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Совет директоров несет ответственность за надзор за подготовкой финансовой отчетности Компании.

Ответственность аудиторов за аудит финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров, доводя до *их* сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем Совету директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудиторов, а в необходимых случаях – о предпринятых действиях, направленных на устранение угроз, или мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Совета директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимых аудиторов:



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

15 апреля 2026 года

ПАО «ТНС энерго Кубань»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 года

	Прим.	31 декабря 2025	31 декабря 2024
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	2 402 722	1 975 440
Инвестиционное имущество		65 405	57 628
Нематериальные активы		18 765	8 380
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	6	1 080 919	630 960
Инвестиции	7	4 611 566	4 402 879
Долгосрочная дебиторская задолженность	8	4 880	-
Отложенные налоговые активы	13	520 374	834 120
Прочие внеоборотные активы		10 875	52 705
		8 715 506	7 962 112
Оборотные активы			
Запасы		14 360	9 564
Инвестиции	7	266 000	385 398
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		19 693	8 949
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	7 602 992	5 637 320
Денежные средства и их эквиваленты	9	9 428 787	4 332 247
		17 331 832	10 373 478
ИТОГО АКТИВЫ		26 047 338	18 335 590
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Уставный капитал	10	10 007	10 007
Резервы в составе собственного капитала		2 794 305	1 854 790
Нераспределенная прибыль		10 253 827	5 783 161
Итого собственный капитал		13 058 139	7 647 958
Краткосрочные обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	8 357 907	6 640 889
Резервы	21	3 893 179	3 345 897
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		187 617	178 135
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль		550 496	522 711
		12 989 199	10 687 632
Итого обязательства		12 989 199	10 687 632
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		26 047 338	18 335 590


 Лютиков Р.А.
 Заместитель Генерального директора
 ПАО ПК «ТНС энерго» -
 Управляющий директор ПАО «ТНС энерго Кубань»
 15 апреля 2026 года

Показатели отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 11-42, которые являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС энерго Кубань»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
**Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся
31 декабря 2025 года**


	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	14	84 821 491	75 008 134
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		13 780 309	12 976 766
Операционные расходы	15	(93 714 358)	(82 831 801)
Убыток от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности	8	(1 053 689)	(1 974 040)
Прочие доходы	16	2 230 214	1 255 320
Прочие расходы	17	(592 292)	(2 885 857)
Операционная прибыль		5 471 675	1 548 522
Финансовые доходы	18	1 548 589	1 063 083
Финансовые расходы		-	(3 281)
Чистые финансовые доходы		1 548 589	1 059 802
Доля в прибыли объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия (за вычетом налога на прибыль)	6	533 260	212 088
Прибыль до налогообложения		7 553 524	2 820 412
Расход по налогу на прибыль	13	(2 185 607)	(295 904)
Прибыль за год		5 367 917	2 524 508
Прочий совокупный доход/(расход)			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
<i>Нетто-величина изменений справедливой стоимости долевых инструментов, оцениваемых через прочий совокупный доход</i>			
		1 252 687	(1 555 564)
Соответствующий налог на прибыль		(313 172)	187 460
Прочий совокупный доход/(расход) за год, за вычетом налога на прибыль		939 515	(1 368 104)
Общий совокупный доход за год		6 307 432	1 156 404
Прибыль на акцию			
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (в российских рублях)	11	300,40	141,28

Лютиков Р.А.
 Заместитель Генерального директора
 ПАО ГК «ТНС энерго» -
 Управляющий директор ПАО «ТНС энерго Кубань»
 15 апреля 2026 года



ПАО «ТНС энерго Кубань»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Отчет об изменениях в собственном капитале за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

	Прим.	Уставный капитал	Резервы в составе собственного капитала	Нераспределенная прибыль	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2024 года		10 007	3 226 012	3 618 545	6 854 564
Общий совокупный доход за год		-	(1 368 104)	2 524 508	1 156 404
Прибыль за год		-	-	2 524 508	2 524 508
Прочий совокупный расход		-	(1 368 104)	-	(1 368 104)
Операции с собственниками		-	(3 118)	(359 892)	(363 010)
Дивиденды	10	-	-	(360 000)	(360 000)
Выбытие инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через ПСД, за вычетом отложенного налога		-	(3 118)	108	(3 010)
Остаток на 31 декабря 2024 года		10 007	1 854 790	5 783 161	7 647 958
Общий совокупный доход за год		-	939 515	5 367 917	6 307 432
Прибыль за год		-	-	5 367 917	5 367 917
Прочий совокупный доход		-	939 515	-	939 515
Операции с собственниками		-	-	(897 251)	(897 251)
Дивиденды	10	-	-	(900 000)	(900 000)
Списание невострєбованных дивидендов		-	-	2 749	2 749
Остаток на 31 декабря 2025 года		10 007	2 794 305	10 253 827	13 058 139



Лютиков Р.А.
 Заместитель Генерального директора
 ПАО ГК «ТНС энерго»
 Управляющий директор ПАО «ТНС энерго Кубань»
 15 апреля 2026 года

ПАО «ТНС энерго Кубань»

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Операционная деятельность			
Поступления выручки от продажи электроэнергии, прочей		90 592 088	79 440 597
выручки и от компенсации потерь (без НДС)			
НДС полученный от покупателей		18 120 372	15 895 017
Поступления от арендных платежей		13 370	12 716
Штрафы, пени по условиям договоров, в т. ч. возмещение			
убытков		185 160	58 114
Прочие поступления		15 935	70 166
Оплата поставщикам (без НДС)		(82 869 839)	(73 408 603)
НДС уплаченный		(18 020 606)	(15 963 855)
Пени, штрафы, госпошлина		(290 873)	(87 735)
Выплаты за участие в совете директоров		(2 713)	(2 615)
Платежи в связи с оплатой труда работников		(1 345 768)	(1 093 157)
Подотчетные суммы		(6 206)	(5 450)
Платежи по обязательным страховым взносам		(367 418)	(318 199)
Налог на имущество		(25 114)	(23 517)
Прочие выплаты		(102 106)	(31 299)
Поток денежных средств, полученный от операционной		5 896 282	4 542 180
деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль			
Налог на прибыль уплаченный		(2 164 715)	(1 385 152)
Чистый поток денежных средств, полученный от		3 731 567	3 157 028
операционной деятельности			
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(494 009)	(352 365)
Поступления от реализации основных средств		2 445	-
Дивиденды/проценты полученные		1 683 318	1 066 337
Погашение займов выданных		1 690 667	66 667
Выдача займов		(620 000)	(1 480 000)
Продажа акций других организаций		-	3 178
Чистый поток денежных средств, полученный		2 262 421	(696 183)
от/(использованный в) инвестиционной деятельности			
Финансовая деятельность			
Дивиденды уплаченные		(897 448)	(359 987)
Чистый поток денежных средств, использованный в		(897 448)	(359 987)
финансовой деятельности			
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		5 096 540	2 100 858
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	9	4 332 247	2 231 389
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	9	9 428 787	4 332 247



Лютиков Р.А.
Заместитель Генерального директора
ПАО ПК «ТНС энерго» -
Управляющий директор ПАО «ТНС энерго Кубань»
15 апреля 2026 года

Показатели отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 11-42, которые являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС энерго Кубань»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ****1.1. Общество и его основная деятельность**

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Кубань», сокращенное наименование ПАО «ТНС энерго Кубань» (далее - «Общество»), зарегистрировано 16 августа 2017 года в результате переименования открытого акционерного общества «Кубанская энергосбытовая компания». Открытое акционерное общество «Кубанская энергосбытовая компания», сокращенное наименование ОАО «Кубаньэнергосбыт», было образовано 1 июля 2006 года в ходе реорганизации ОАО «Кубаньэнерго» в рамках реформирования РАО «ЕЭС России».

Общество зарегистрировано по адресу: 350000, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Гимназическая, д. 55/1.

Контролирующим акционером (материнской компанией) Общества является ПАО ГК «ТНС энерго».

Основными видами деятельности ПАО «ТНС энерго Кубань» являются покупка электрической энергии на оптовом рынке и продажа электроэнергии потребителям (юридическим лицам и населению) на территории Краснодарского края и Республики Адыгея. На указанной территории присутствия Обществу присвоен статус гарантирующего поставщика электроэнергии, что влечет за собой обязанность по обеспечению надежного энергоснабжения потребителей.

Общество представляет собой единый операционный сегмент. Все активы Общества находятся на территории Российской Федерации. Общество не имеет отдельных покупателей, на которых приходилось бы более 10% выручки от продажи электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочей выручки.

Акции ПАО «ТНС энерго Кубань» обращаются на бирже ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС».

1.2. Условия ведения деятельности в России

Общество осуществляет свою деятельность в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Общества 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 в совокупности с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные трудности для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

В 2025 году события в Украине продолжали оказывать значительное влияние на экономическую среду, в которой осуществляет деятельность Общество. 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 поддержанию 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

ПАО «ТНС энерго Кубань»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

выбывающих 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 Общества не ожидает существенного снижения выручки и собираемости дебиторской задолженности, а также роста расходов.

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

С 1 января 2025 года вступили в силу изменения в Налоговый Кодекс РФ, в частности:

- увеличена общая ставка по налогу на прибыль до 25%;
- введены дифференцированные ставки по НДФЛ в зависимости от размера и вида дохода, полученного налогоплательщиком в налоговом периоде.

В ноябре 2025 года принят законопроект, предусматривающий ряд изменений в Налоговый Кодекс РФ с 1 января 2026 года, в том числе повышение ставки НДС с 20% до 22%.

2. ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**2.1. Заявление о соответствии МСФО**

Данная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

2.2. База определения стоимости

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом первоначальной (исторической) стоимости за исключением инвестиций в долевыми инструментами, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой Общества и валютой представления настоящей финансовой отчетности. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены до ближайшей тысячи, если не указано иное.

2.4. Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством 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.

Оценки и связанные с ними допущения пересматриваются на постоянной основе. Последствия того или иного изменения в бухгалтерской оценке отражаются в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, раскрыта в следующем примечании:

- Примечание 8 «Торговая и прочая дебиторская задолженность» – оценочные резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности.

Информация о допущениях и неопределенности в отношении расчетных оценок, которые подвержены значительному риску корректировки в следующем финансовом году, раскрыта в следующих примечаниях:

- Примечание 8 «Торговая и прочая дебиторская задолженность» – оценочные резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности;
- Примечание 21 «Условные активы и обязательства» – резервы и условные обязательства.

ПАО «ТНС энерго Кубань»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ****3.1. Изменение существенных положений учетной политики**

Принципы учетной политики, изложенные в Примечаниях 3.2-3.12, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей финансовой отчетности, и являются единообразными для всех компаний Группы.

3.2. Инвестиции, учитываемые методом долевого участия***Участие Общества в объектах инвестиций, учитываемых методом долевого участия, включает участие в ассоциированных предприятиях***

Ассоциированными являются предприятия, на финансовую и операционную политику которых Общество оказывает значительное влияние. При этом Общество не осуществляет контроль или совместный контроль над финансовой и операционной политикой таких предприятий. Если Обществу принадлежит от 20 до 50 процентов прав голосования в предприятии, то наличие значительного влияния предполагается.

Доли в ассоциированных предприятиях учитываются методом долевого участия и при первоначальном признании отражаются по себестоимости. Себестоимость инвестиции включает также затраты по сделке.

При первоначальном признании инвестиций в ассоциированные предприятия, приобретенных в рамках сделок под общим контролем, Общество использует показатели балансовых величин объектов инвестиций. Разницу между переданным возмещением и стоимостью чистых активов объектов инвестиций Общество признаёт как распределение собственного капитала.

В финансовой отчетности Общество отражает свою долю в прибыли или убытке и в прочем совокупном доходе объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия. Данная доля рассчитывается с учетом корректировок, требующихся для приведения учетной политики конкретного объекта в соответствие с учетной политикой Общества, начиная с момента возникновения значительного влияния и до даты прекращения этого значительного влияния.

Когда доля Общества в убытках объекта инвестиций, учитываемого методом долевого участия, превышает ее долю участия в этом объекте, балансовая стоимость данной доли участия (включая любые долгосрочные инвестиции) снижается до нуля и дальнейшие убытки Обществом не признаются, кроме тех случаев, когда Общество приняла на себя обязательства по компенсации убытков этого объекта инвестиций, либо произвело выплаты от его имени.

3.3. Уставный капитал***Обыкновенные акции***

Обыкновенные акции классифицируются как собственный капитал. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском обыкновенных акций и опционов на акции, отражаются с учетом налогового эффекта как вычет из величины собственного капитала.

Выкуп, выбытие и повторное размещение уставного капитала

В случае выкупа акций, признанных в качестве капитала, сумма выплаченного возмещения, включая все непосредственно относящиеся к покупке затраты, за вычетом налогового эффекта, вычитается из величины собственного капитала. Выкупленные акции классифицируются как собственные акции, выкупленные у акционеров, и представляются в составе резерва собственных акций. Сумма, вырученная в результате последующей продажи или повторного размещения собственных выкупленных акций, признается как прирост капитала, а прибыль или убыток, возникающие в результате данной операции, представляются в составе нераспределенной прибыли.

3.4. Финансовые инструменты***Признание и первоначальная оценка***

Торговая дебиторская задолженность и выпущенные долговые ценные бумаги первоначально признаются в момент их возникновения. Все прочие финансовые активы и обязательства первоначально признаются, когда Общество вступает в договорные отношения, предметом которых являются указанные инструменты.

ПАО «ТНС энерго Кубань»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Финансовый актив (если это не торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительного компонента финансирования) или финансовое обязательство первоначально оценивается по справедливой стоимости, а для объекта учета, оцениваемого не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, плюс сумма затрат по сделке, которые напрямую относятся к его приобретению или выпуску. Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительного компонента финансирования, первоначально оценивается по цене сделки.

Финансовые активы – Классификация и последующая оценка

При первоначальном признании финансовые активы классифицируются:

- вложения в акции и иные долевые инструменты - как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход;
- дебиторская задолженность, денежные средства, займы выданные и прочие финансовые инструменты - как оцениваемые по амортизированной стоимости, либо как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

При первоначальном признании инвестиций в долевые инструменты, не предназначенные для торговли, Общество может по собственному усмотрению принять решение, без права его последующей отмены, представлять последующие изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода. Данный выбор производится для каждой инвестиции в отдельности.

Финансовые активы – оценка бизнес-модели

Общество проводит оценку цели бизнес-модели, в рамках которой удерживается актив, на уровне портфеля финансовых инструментов, поскольку это наилучшим образом отражает способ управления бизнесом и предоставления информации руководству. При этом рассматривается следующая информация:

- Политики и цели, установленные для данного портфеля, а также действие указанных политик на практике. Это включает стратегию руководства на получение процентного дохода, предусмотренного договором, поддержание определенной структуры процентных ставок, обеспечение соответствия сроков погашения финансовых активов срокам погашения финансовых обязательств, используемых для финансирования данных активов, или ожидаемых оттоков денежных средств, или реализацию денежных потоков посредством продажи активов;
- Каким образом оценивается результативность портфеля и каким образом эта информация доводится до сведения руководства Общества;
- Риски, влияющие на результативность бизнес-модели (и финансовых активов, удерживаемых в рамках этой бизнес-модели), и каким образом осуществляется управление этими рисками;
- Каким образом осуществляется вознаграждение менеджеров, ответственных за управление портфелем (например, зависит ли это вознаграждение от справедливой стоимости указанных активов или от полученных по активам предусмотренных договором потоков денежных средств);
- Частота, объем и сроки продаж финансовых активов в прошлых периодах, причины таких продаж, а также ожидания в отношении будущего уровня продаж.

Финансовые активы – оценка того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств исключительно выплатой основной суммы и процентов

Для целей данной оценки «основная сумма» определяется как справедливая стоимость финансового актива при его первоначальном признании. «Проценты» определяются как возмещение за временную стоимость денег, за кредитный риск в отношении основной суммы, остающейся непогашенной в течение определенного периода времени, и за другие основные риски и затраты, связанные с кредитованием (например, риск ликвидности и административные затраты), а также включают маржу прибыли.

При оценке того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки исключительно выплатами основной суммы и процентов на непогашенную часть основной суммы («критерий SPPI»), Общество анализирует договорные условия финансового инструмента. Сюда входит оценка того, содержит ли финансовый актив какое-либо договорное условие, которое может изменить сроки или сумму предусмотренных договором денежных потоков так, что финансовый актив не будет удовлетворять анализируемому требованию.

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

При проведении оценки Общество анализирует:

- условные события, которые могут изменить сроки или сумму потоков денежных средств;
- условия, которые могут корректировать купонную ставку, предусмотренную договором, включая условия о переменной ставке;
- условия о досрочном погашении и пролонгации срока действия; и
- условия, которые ограничивают требования Общества денежными потоками от оговоренных активов (например, финансовые активы без права регресса).

Условие о досрочном погашении соответствует критерию SPPI в том случае, если сумма, уплаченная при досрочном погашении, представляет, по существу, непогашенную часть основной суммы и проценты на непогашенную часть и может включать разумную дополнительную компенсацию за досрочное прекращение действия договора.

Кроме того, условие о досрочном погашении рассматривается как соответствующее данному критерию в том случае, если финансовый актив приобретается или создается с премией или дисконтом относительно указанной в договоре номинальной суммы, сумма, подлежащая выплате при досрочном погашении, по существу представляет собой указанную в договоре номинальную сумму плюс предусмотренные договором начисленные (но не выплаченные) проценты (и может также включать разумную дополнительную компенсацию за досрочное прекращение действия договора); и при первоначальном признании финансового актива справедливая стоимость его условия о досрочном погашении является незначительной.

Финансовые активы – последующая оценка и прибыли и убытки

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Эти активы впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Амортизированная стоимость уменьшается на величину убытков от обесценения. Процентный доход, положительные и отрицательные курсовые разницы, и суммы обесценения признаются в составе прибыли или убытка. Любая прибыль или убыток от прекращения признания признается в составе прибыли или убытка за период.
Инвестиции в долеваемые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Эти активы впоследствии оцениваются по справедливой стоимости. Дивиденды признаются как доход в составе прибыли или убытка за период, если только не очевидно, что дивиденд представляет собой возмещение части первоначальной стоимости инвестиции. Прочие нетто-величины прибыли или убытка признаются в составе прочего совокупного дохода и никогда не реклассифицируются в категорию прибыли или убытка за период.

Финансовые обязательства – классификация, последующая оценка и прибыли и убытков

Финансовые обязательства классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовое обязательство классифицируется как оцениваемое по справедливой стоимости через прибыль или убыток, если оно классифицируется как предназначенное для торговли, это производный инструмент, или оно классифицируется так организацией по собственному усмотрению при первоначальном признании.

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваются по справедливой стоимости, и нетто-величины прибыли и убытка, включая любой процентный расход, признаются в составе прибыли или убытка. Прочие финансовые обязательства впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Процентный расход и положительные и отрицательные курсовые разницы признаются в составе прибыли или убытка. Любая прибыль или убыток, возникающие при прекращении признания, также признаются в составе прибыли или убытка.

Модификация условий финансовых активов и финансовых обязательств
Финансовые активы

Если условия финансового актива изменяются, Общество оценивает, отличаются ли значительно потоки денежных средств по такому модифицированному активу. Если потоки денежных средств отличаются значительно («значительная модификация условий»), то считается, что права на предусмотренные договором потоки денежных

ПАО «ТНС энерго Кубань»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

средств по первоначальному финансовому активу истекли. В этом случае признание первоначального финансового актива прекращается и новый финансовый актив признается в учете по справедливой стоимости.

Общество проводит количественную и качественную оценку того, является ли модификация условий значительной, т.е. различаются ли значительно потоки денежных средств по первоначальному финансовому активу и потоки денежных средств по модифицированному или заменившему его финансовому активу. Общество проводит количественную и качественную оценку на предмет значительности модификации условий, анализируя качественные факторы, количественные факторы и совокупный эффект качественных и количественных факторов.

Общество приходит к заключению, что модификация условий является значительной на основании следующих качественных факторов:

- изменение валюты финансового актива;
- изменение типа обеспечения или других средств повышения качества актива;
- изменение условий финансового актива, приводящее к несоответствию критерию SPPI (например, добавление условия конвертации).

Если потоки денежных средств по модифицированному активу, оцениваемому по амортизированной стоимости, не отличаются значительно, то такая модификация условий не приводит к прекращению признания финансового актива. В этом случае Общество пересчитывает валовую балансовую стоимость финансового актива и признает сумму корректировки валовой балансовой стоимости в качестве прибыли или убытка от модификации в составе прибыли или убытка.

Валовая балансовая стоимость финансового актива пересчитывается как приведенная стоимость пересмотренных или модифицированных потоков денежных средств, дисконтированных с использованием первоначальной эффективной процентной ставки по данному финансовому активу. Понесенные затраты и комиссии корректируют балансовую стоимость модифицированного финансового актива и амортизируются на протяжении оставшегося срока действия модифицированного финансового актива.

Финансовые обязательства

Общество прекращает признание финансового обязательства, когда его условия изменяются таким образом, что величина потоков денежных средств по модифицированному обязательству значительно меняется. В этом случае новое финансовое обязательство с модифицированными условиями признается по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью прежнего финансового обязательства и стоимостью нового финансового обязательства с модифицированными условиями признается в составе прибыли или убытка.

Если модификация условий (или замена финансового обязательства) не приводит к прекращению признания финансового обязательства, Общество применяет учетную политику, согласующуюся с подходом в отношении корректировки валовой балансовой стоимости финансового актива в случаях, когда модификация условий не приводит к прекращению признания финансового актива, – т.е. Общество признает любую корректировку амортизированной стоимости финансового обязательства, возникающую в результате такой модификации (или замены финансового обязательства), в составе прибыли или убытка на дату модификации условий (или замены финансового обязательства).

Изменения величины потоков денежных средств по существующим финансовым обязательствам не считаются модификацией условий, если они являются следствием текущих условий договора, например, изменения процентных ставок вследствие изменений ключевой ставки ЦБ РФ, если соответствующий договор кредитования предусматривает возможность банков изменять процентные ставки и Общество обладает правом на досрочное погашение по номинальной стоимости без существенных штрафов. Изменение процентной ставки до рыночного уровня в ответ на изменение рыночных условий учитывается Обществом аналогично порядку учета для инструментов с плавающей процентной ставкой, т.е. процентная ставка пересматривается перспективно.

Общество проводит количественную и качественную оценку на предмет значительности модификации условий, анализируя качественные факторы, количественные факторы и совокупный эффект качественных и количественных факторов. Общество приходит к заключению о том, что модификация условий является значительной, на основании следующих качественных факторов:

- изменение валюты финансового обязательства;
- изменение типа обеспечения или других средств повышения качества обязательства;
- добавление условия конвертации;

ПАО «ТНС энерго Кубань»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

- изменение субординации финансового обязательства.

Для целей проведения количественной оценки условия считаются значительно отличающимися, если приведенная стоимость потоков денежных средств в соответствии с новыми условиями, включая выплаты комиссионного вознаграждения за вычетом полученного комиссионного вознаграждения, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке, отличается по меньшей мере на 10% от дисконтированной приведенной стоимости оставшихся потоков денежных средств по первоначальному финансовому обязательству.

Если замена одного долгового инструмента другим или модификация его условий отражаются в учете как погашение, то понесенные затраты или комиссии признаются как часть прибыли или убытка от погашения соответствующего долгового обязательства. Если замена одного долгового инструмента другим или модификация его условий не отражаются в учете как погашение, то на сумму понесенных затрат или комиссий корректируется балансовая стоимость соответствующего обязательства, и эта корректировка амортизируется на протяжении оставшегося срока действия модифицированного обязательства.

Прекращение признания**Финансовые активы**

Общество прекращает признание финансового актива в тот момент, когда она теряет предусмотренные договором права на потоки денежных средств по данному финансовому активу, либо когда она передает права на получение предусмотренных договором потоков денежных средств в результате осуществления сделки, в которой другой стороне передаются практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на этот финансовый актив, или в которой Общество ни передает, ни сохраняет существенную часть всех рисков и выгод, связанных с правом собственности на этот финансовый актив, но не сохраняет контроль над финансовым активом.

Общество заключает сделки, по условиям которых передает признанные в отчете о финансовом положении активы, но при этом сохраняет за собой все или практически все риски и выгоды, вытекающие из права собственности на переданные активы. В этих случаях признание переданных активов не прекращается.

Финансовые обязательства

Общество прекращает признание финансового обязательства, когда договорные обязательства по нему исполняются, аннулируются или прекращаются. Общество также прекращает признание финансового обязательства, когда его условия модифицируются и величина денежных потоков по такому модифицированному обязательству существенно отличается, и в возникающее этом случае новое финансовое обязательство, основанное на модифицированных условиях, признается по справедливой стоимости.

При прекращении признания финансового обязательства разница между погашенной балансовой стоимостью и уплаченным возмещением (включая любые переданные неденежные активы или принятые на себя обязательства) признается в составе прибыли или убытка.

Взаимозачет

Финансовые активы и финансовые обязательства взаимозачитываются и представляются в отчете о финансовом положении в нетто-величине только тогда, когда Общество в настоящий момент имеет обеспеченное юридической защитой право осуществить взаимозачет признанных сумм и намерена либо произвести расчет по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и исполнить обязательство одновременно.

3.5. Основные средства**Признание и оценка**

Все объекты основных средств отражаются по фактической (первоначальной или условной первоначальной) стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Фактическая стоимость основных средств, поступивших в Общество после даты перехода на МСФО (1 января 2011 года), включает все затраты, непосредственно связанные с их приобретением (строительством) и доведением до рабочего состояния, пригодного для целевого использования.

В том случае, если объект состоит из нескольких компонентов, имеющих различный срок полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты.

Прибыли и убытки, возникающие при выбытии объектов основных средств, определяются как разница между поступлениями и балансовой стоимостью при выбытии и признаются на нетто-основе по строке «прочих доходов»

ПАО «ТНС энерго Кубань»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

или «прочих расходов» в составе прибыли или убытка за период.

Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой части (значительного компонента) объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Общество получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой, и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается.

Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка в момент их возникновения.

Амортизация

Амортизация основных средств начисляется линейным методом в течение ожидаемого срока полезного использования каждого отдельного объекта основных средств, поскольку такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, связанных с данными активами. Амортизационные отчисления включаются в состав прибыли или убытка за период.

Ниже в таблице приведены ожидаемые сроки полезного использования отдельных групп основных средств в отчетном и сравнительном периодах:

Здания и сооружения	8-125 лет
Машины и оборудование	3-20 лет
Вычислительная техника и оргтехника	2-21 лет
Транспортные средства	10-19 лет
Прочие	3-20 лет

Методы амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и остаточная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую отчетную дату и в случае необходимости пересматриваются.

3.6. Обесценение активов**Непроизводные финансовые активы**

Общество признает оценочные резервы под убытки в отношении ожидаемых кредитных убытков (ОКУ) по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости.

Общество оценивает резервы под убытки в сумме, равной ОКУ за весь срок, за исключением следующих инструментов, по которым сумма признаваемого резерва будет равна 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам:

- долговые ценные бумаги, если было определено, что они имеют низкий кредитный риск по состоянию на отчетную дату; и
- прочие долговые ценные бумаги и остатки по банковским счетам, по которым кредитный риск (т.е. риск наступления дефолта на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента) не повысился существенно с момента первоначального признания.

Оценочные резервы под убытки в отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору всегда будут оцениваться в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Расчет уровня ожидаемых кредитных убытков производится Обществом отдельно для торговой и прочей дебиторской задолженности с разделением по категориям потребителей: физические лица, юридические лица, сетевые компании.

При оценке, имело ли место значительное повышение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, и при оценке ОКУ Общество анализирует обоснованную и подтверждаемую информацию, которая уместна и доступна без чрезмерных затрат или усилий. Это включает как количественную, так и качественную информацию, и анализ, основанный на прошлом опыте Общества и обоснованной оценке кредитного качества и включает прогнозную информацию.

Общество делает допущение, что кредитный риск по финансовому активу значительно повысился, если он просрочен более, чем на 30 дней.

ПАО «ТНС энерго Кубань»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Финансовый актив относится Обществом к финансовым активам, по которым наступило событие дефолта, в следующих случаях:

- маловероятно, что заемщик погасит свои кредитные обязательства перед Обществом в полном объеме без применения Обществом таких мер, как реализация залогового обеспечения (при его наличии); или
- финансовый актив просрочен более, чем на 365 дней, за исключением финансовых активов, по которым происходит урегулирование разногласий с контрагентами.

ОКУ за весь срок – это ОКУ, которые возникают в результате всех возможных событий дефолта на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента.

12-месячные ОКУ представляют собой ту часть ОКУ, которая возникает в результате событий дефолта, которые возможны в течение 12 месяцев после отчетной даты (или более короткого периода, если ожидаемый срок действия финансового инструмента меньше 12 месяцев).

Максимальный период рассматривается, когда ОКУ оцениваются за максимальный предусмотренный договором период, на протяжении которого Общество подвержено кредитному риску.

Оценка ОКУ

Ожидаемые кредитные убытки представляют собой расчетную оценку, взвешенную с учетом вероятности, кредитных убытков. Кредитные убытки оцениваются как приведенная стоимость всех ожидаемых недополучений денежных средств (т.е. разница между денежными потоками, причитающимися Обществу в соответствии с договором, и денежными потоками, которые Общество ожидает получить).

ОКУ дисконтируются по эффективной ставке процента данного финансового актива.

Кредитно-обесцененные финансовые активы

На каждую отчетную дату Общество оценивает финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости, и долговые ценные бумаги, отражаемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, на предмет кредитного обесценения. Финансовый актив является «кредитно-обесцененным», когда происходит одно или несколько событий, которые оказывают негативное влияние на расчетные будущие денежные потоки по такому финансовому активу.

Подтверждением кредитного обесценения финансового актива являются, в частности, следующие наблюдаемые данные:

- значительные финансовые затруднения заемщика или эмитента;
- нарушение условий договора, такое как дефолт или просрочка платежа более, чем на 365 дней, за исключением финансовых активов, по которым происходит урегулирование разногласий с контрагентами;
- реструктуризация Обществом займа или авансового платежа на условиях, которые в иных обстоятельствах оно бы не рассматривала;
- появление вероятности банкротства или иной финансовой реорганизации заемщика; или
- исчезновение активного рынка для ценной бумаги в результате финансовых затруднений.

Представление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в отчете о финансовом положении

Оценочные резервы под убытки по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости, вычитаются из валовой балансовой стоимости данных активов.

Списания

Полная балансовая стоимость финансового актива списывается, когда у Общества нет оснований ожидать возмещения финансового актива в полной сумме или его части. В отношении физических лиц Общество применяет политику списания валовой балансовой стоимости, когда финансовый актив просрочен на 3 года, исходя из прошлого опыта возмещения сумм по аналогичным активам.

В отношении предприятий Общество выполняет индивидуальную оценку по срокам и суммам списания исходя из обоснованных ожиданий возмещения сумм. Общество не ожидает значительного возмещения списанных сумм. Однако списанные финансовые активы могут продолжать оставаться объектом правоприменения в целях обеспечения соответствия процедурам Обществом в отношении возмещения причитающихся сумм.

ПАО «ТНС энерго Кубань»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***Нефинансовые активы**

Балансовая стоимость нефинансовых активов Общества, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива оказывается выше его расчетной возмещаемой величины.

Возмещаемая величина актива представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива.

Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами.

Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период.

На каждую отчетную дату проводится анализ убытка от обесценения нефинансовых активов, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются факторы оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

3.7. Вознаграждения работникам и пенсионные обязательства

При определении величины обязательства в отношении краткосрочных вознаграждений работникам дисконтирование не применяется, и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей. В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Общества есть действующее юридическое или обусловленное сложившейся практикой обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшее в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

Общество производит обязательные отчисления в Пенсионный фонд РФ и другие внебюджетные фонды в отношении своих сотрудников. Соответствующий пенсионный план представляет собой план с установленными взносами. Общество не имеет планов с установленными выплатами. Обязательство перед государственными внебюджетными фондами признается краткосрочным и отражается по мере начисления заработной платы, являющейся базой для определения суммы отчислений.

3.8. Резервы

Резерв признается в том случае, если в результате какого-то события в прошлом у Общества возникло юридическое или обусловленное сложившейся практикой обязательство, величину которого можно надежно оценить, и существует высокая вероятность того, что потребуются отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства.

Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых потоков денежных средств по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих данному обязательству.

3.9. Выручка

Выручка Общества представляет собой выручку по договорам с покупателями. Договор на реализацию электроэнергии (мощности) содержит только одно отличимое обещание по продаже электроэнергии (мощности).

Выручка признается по данным фактического потребления электроэнергии покупателями. Тарифы на продажу электроэнергии на регулируемом рынке утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

ПАО «ТНС энерго Кубань»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Электроэнергия (мощность) реализуется покупателям по договорам, согласно которым срок оплаты не превышает одного года с момента реализации (поэтому значительный компонент финансирования отсутствует).

Выручка от реализации прочих товаров признается в составе прибыли или убытка, когда контроль над обещанными товарами переходит к покупателю. Выручка от реализации прочих работ, услуг признается по мере принятия работ и услуг заказчиком.

3.10. Компенсация потерь

Общество получает компенсацию потерь электроэнергии, возникших при ее транспортировке, от сетевых компаний и показывает данную величину развернуто в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

3.11. Налог на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Текущий и отложенный налоги на прибыль отражаются в составе прибыли или убытка за период за исключением той их части, которая относится к сделке по объединению бизнеса или к операциям, признаваемым непосредственно в составе собственного капитала или в составе прочего совокупного дохода.

Текущий налог

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате или получению в отношении налогооблагаемой прибыли или налогового убытка за год, рассчитанных на основе действующих или, по существу, введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы. В обязательство по налогу на прибыль включается величина налогового обязательства, возникшего в результате объявления дивидендов.

Отложенный налог

Оценка отложенного налога отражает налоговые последствия, которые следовали бы из способа, которым Общество намеревается возместить или погасить балансовую стоимость своих активов или урегулировать обязательства на конец данного отчетного периода.

Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законах по состоянию на отчетную дату.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом.

Отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и вычитаемых временных разниц только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой они могут быть реализованы, и в рамках имеющегося отложенного налогового обязательства. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

При расчете суммы текущего и отложенного налога на прибыль Общество учитывает влияние неопределенных налоговых позиций и возможность доначисления налогов и начисления штрафов и пеней за несвоевременную уплату налога. Основываясь на результатах своей оценки целого ряда факторов, а также на трактовке российского налогового законодательства и опыте прошлых лет, руководство Общества полагает, что обязательства по уплате налогов за все налоговые периоды, за которые налоговые органы имеют право проверить полноту расчетов с бюджетом, отражены в полном объеме.

Данная оценка основана на расчетных оценках и допущениях, а ее подготовка может предусматривать формирование ряда профессиональных суждений относительно влияния событий после отчетной даты. С течением времени в распоряжение Общества может поступать новая информация, в связи с чем у Общества может возникнуть необходимость внести изменения в подготовленные суждения, касающиеся полноты отраженных налоговых обязательств. Подобные изменения величины обязательств по уплате налогов повлияют на сумму налога за период, в котором данные суждения изменились.

ПАО «ТНС энерго Кубань»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***3.12. Прибыль на акцию**

Общество представляет показатели базовой и разведенной прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытков, приходящихся на долю держателей обыкновенных акций, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение этого периода, скорректированное на количество находящихся у Общества собственных акций.

Разведенная прибыль на акцию рассчитывается путем корректировки величины прибыли или убытка, причитающихся держателям обыкновенных акций, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении, скорректированного на количество имеющихся собственных акций, на разводящий эффект всех потенциальных обыкновенных акций, к которым относятся конвертируемые долговые обязательства и опционы на акции.

3.13. Новые стандарты и разъяснения, не вступившие в силу

Ряд новых стандартов вступает в силу для годовых периодов, начинающихся после 1 января 2025 года, с возможностью досрочного применения. Однако Общество не осуществляло досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной финансовой отчетности.

МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности»

МСФО (IFRS) 18 заменит МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и будет применяться в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты. Новый стандарт вводит следующие ключевые новые требования:

- Предприятия обязаны классифицировать все доходы и расходы по пяти категориям в отчете о прибылях и убытках, а именно по категориям операционная, инвестиционная, финансовая и прекращенная деятельности, а также налога на прибыль. Предприятия также должны представлять промежуточный итог по операционной прибыли, который был определен согласно новым требованиям. Чистая прибыль компаний не изменится.

- Определяемые руководством показатели результатов деятельности (показатели ОРРД) раскрываются в отдельном примечании к финансовой отчетности.

- В стандарте содержится расширенное руководство по агрегированию и дезагрегированию информации в финансовой отчетности.

Кроме того, все предприятия обязаны использовать промежуточный итог операционной прибыли в качестве отправной точки для составления отчета о движении денежных средств при представлении операционных денежных потоков косвенным методом.

В настоящее время Общество анализирует влияние новых требований, особенно в отношении структуры отчета о прибылях или убытках Общества, отчета о движении денежных средств и дополнительных раскрытий, требуемых для ОРРД. Общество также оценивает влияние на порядок группировки информации в финансовой отчетности, в том числе в статьи, которые в настоящее время обозначены как «прочие».

Прочие стандарты

Следующие поправки к стандартам и разъяснения, как ожидается, не окажут значительного влияния на финансовую отчетность Общества:

- Поправки, касающиеся классификации и оценки финансовых инструментов - Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7;

- Поправки, касающиеся договоров, содержащих условие привязки к зависящей от природных условий электроэнергии (Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IFRS) 7).

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
4. СЕГМЕНТЫ

Общество представляет собой единый операционный сегмент.

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

Сверка показателей отчетного сегмента с аналогичными показателями данной финансовой отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Информация об отчетном сегменте	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Выручка от внешних покупателей	98 699 361	88 529 025
<i>в том числе реализация потерь</i>	<i>13 725 441</i>	<i>13 011 425</i>
<i>в том числе реализация электроэнергии юридическим лицам</i>	<i>58 317 549</i>	<i>52 639 916</i>
<i>в том числе реализация электроэнергии физическим лицам</i>	<i>26 077 832</i>	<i>22 145 720</i>
Выручка сегмента	98 699 361	88 529 025
Процентные доходы	1 543 056	948 930
Прибыль за период	5 177 489	2 157 551

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегмента до вычета резерва	9 607 458	8 633 520
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегмента до вычета резерва	2 407 105	1 889 642
Денежные средства сегмента	9 429 322	4 333 060
Активы сегмента	21 443 885	14 856 222
Кредиторская задолженность сегмента перед поставщиками электроэнергии (мощности)	2 525 037	1 981 525
Кредиторская задолженность сегмента перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	2 693 175	2 052 535
Обязательства сегмента	5 218 212	4 034 060

Сверка, увязывающая показатели отчетного сегмента по выручке, прибыли, активам и обязательствам:

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Выручка сегмента	98 699 361	88 529 025
Отражение выручки в соответствующем периоде	(74 115)	31 133
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	(13 725 441)	(13 011 425)
Реализация электроэнергии на оптовом рынке	(578 540)	(731 965)
Прочие корректировки	500 226	191 366
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	84 821 491	75 008 134

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Прибыль сегмента	5 177 489	2 157 551
Корректировка резервов (включая ожидаемые кредитные убытки и прочие резервы)	1 022 937	(1 803 001)
Корректировки отложенных налогов	(56 740)	(1 817)
Переоценка акций	(1 252 687)	1 555 105
Прочие корректировки	476 918	616 670
Прибыль в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	5 367 917	2 524 508

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегмента до вычета резерва	9 607 458	8 633 520
Корректировка задолженности за электроэнергию в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	7 063	97 041
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	(211 726)	(137 611)
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед) до вычета резерва	42 283	61 815
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги до вычета резерва	25 404	8 696
Долгосрочная и краткосрочная торговая дебиторская задолженность до вычета резерва	9 470 482	8 663 461

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегмента	2 407 105	1 889 642
Корректировка задолженности за потери в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	(15 021)	(42 664)
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	176 985	122 118
Краткосрочная задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии	2 569 069	1 969 096

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Денежные средства сегмента	9 429 322	4 333 060
Списание на расходы денежных документов	(535)	(813)
Денежные средства в отчете о финансовом положении	9 428 787	4 332 247

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Кредиторская задолженность сегмента перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	2 693 175	2 052 535
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	(134 427)	(88 553)
Корректировки на разногласия с сетевыми компаниями	16 699	54 378
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	2 575 447	2 018 360

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Вычислительная техника и оргтехника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2024 года	1 182 607	705 763	138 843	108 019	350	39 204	2 174 786
Поступление	65 266	975	27 237	1 015	323 024	-	417 517
Трансфер	-	323 147	227	-	(323 374)	-	-
Выбытие	(19 778)	(986)	(2 270)	-	-	(499)	(23 533)
Прочее	(4 767)	(199)	-	(3 691)	-	(388)	(9 045)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2024 года	1 223 328	1 028 700	164 037	105 343	-	38 317	2 559 725
Поступление	46 935	5 033	65 590	1 031	423 867	-	542 456
Трансфер	-	423 867	-	-	(423 867)	-	-
Выбытие	-	(1 439)	-	-	-	(580)	(2 019)
Прочее	(190)	(2 033)	(12 424)	(1 242)	-	(165)	(16 054)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2025 года	1 270 073	1 454 128	217 203	105 132	-	37 572	3 084 108
Накопленная амортизация на 1 января 2024 года	(271 337)	(77 050)	(93 860)	(25 865)	-	(28 646)	(496 758)
Амортизация за год	(20 079)	(56 650)	(12 963)	(3 718)	-	(3 688)	(97 098)
Выбытие	2 440	986	2 270	-	-	499	6 195
Прочее	1 048	186	-	1 833	-	309	3 376
Накопленная амортизация на 31 декабря 2024 года	(287 928)	(132 528)	(104 553)	(27 750)	-	(31 526)	(584 285)
Амортизация за год	(18 699)	(81 337)	(10 067)	(1 961)	-	(2 075)	(114 139)
Выбытие	-	1 176	-	-	-	528	1 704
Прочее	28	2 193	12 418	529	-	166	15 334
Накопленная амортизация на 31 декабря 2025 года	(306 599)	(210 496)	(102 202)	(29 182)	-	(32 907)	(681 386)
Балансовая стоимость на 1 января 2024 года	911 270	628 713	44 983	82 154	350	10 558	1 678 028
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года	935 400	896 172	59 484	77 593	-	6 791	1 975 440
Балансовая стоимость на 31 декабря 2025 года	963 474	1 243 632	115 001	75 950	-	4 665	2 402 722

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
6. ИНВЕСТИЦИИ, УЧИТЫВАЕМЫЕ МЕТОДОМ ДОЛЕВОГО УЧАСТИЯ

В июле 2019 года Общество приобрело акции компаний группы ПАО ГК «ТНС энерго» у материнской компании на сумму 413 568 тыс. руб., а именно обыкновенные акции АО «ТНС энерго Тула» в количестве 9 930 штук (эффективная доля владения 33,1%); обыкновенные акции АО «ТНС энерго Карелия» в количестве 371 021 тыс. штук (эффективная доля владения 49,0%). АО «ТНС энерго Тула» и АО «ТНС энерго Карелия» осуществляют розничную продажу электроэнергии на территории Тульской области и Республики Карелия. В течение 2025 года доли участия Общества в уставном капитале ассоциированных предприятий не изменялись.

В следующей таблице в агрегированном виде представлена информация о балансовой стоимости и доле в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе ассоциированных предприятий.

Тыс. руб.	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Балансовая стоимость долей участия в ассоциированных предприятиях	1 080 919	630 960
Доля:		
- в прибыли от продолжающейся деятельности	533 260	212 088

Отчет о финансовом положении ассоциированной компании АО «ТНС энерго Тула»	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Внеоборотные активы	2 210 251	2 015 962
Текущие активы	3 296 818	2 723 308
Итого активы	5 507 069	4 739 270
Собственный капитал	7 777	(1 266 796)
Долгосрочные обязательства	500 000	183 709
Краткосрочные обязательства	4 999 292	5 822 357
Итого собственный капитал и обязательства	5 507 069	4 739 270

Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе ассоциированной компании АО «ТНС энерго Тула»	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Выручка	34 137 686	30 040 863
Прибыль/(убыток) за год	1 074 573	(1 266 892)

Отчет о финансовом положении ассоциированной компании АО «ТНС энерго Карелия»	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Внеоборотные активы	827 072	718 716
Текущие активы	2 283 710	1 706 306
Итого активы	3 110 782	2 425 022
Собственный капитал	1 506 143	905 034
Долгосрочные обязательства	3 374	4 808
Краткосрочные обязательства	1 601 265	1 515 180
Итого собственный капитал и обязательства	3 110 782	2 425 022

Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе ассоциированной компании АО «ТНС энерго Карелия»	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Выручка	10 455 027	8 930 886
Прибыль за год	771 109	431 020

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
7. ИНВЕСТИЦИИ

Долгосрочные инвестиции	Валюта	Срок погашения	Процентная ставка	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход				4 401 566	3 148 879
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке компаниям группы ПАО ГК «ТНС энерго»	Руб.	24.12.2027	22,2%	-	454 000
	Руб.	20.03.2028	19,3%	210 000	-
Займы, выданные по плавающей процентной ставке компаниям группы ПАО ГК «ТНС энерго»	Руб.	28.08.2026	Ключевая ставка ЦБ РФ + 1%	-	800 000
Итого				4 611 566	4 402 879

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, представляют собой акции компаний Группы ПАО ГК «ТНС энерго» с долей владения менее 20%. Справедливая стоимость определена на основании котировок ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС» (уровень 1 иерархии справедливой стоимости).

Краткосрочные инвестиции	Валюта	Процентная ставка	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Займы, выданные по фиксированной процентной ставке компаниям группы ПАО ГК «ТНС энерго»	Руб.	22,2%	-	226 000
	Руб.	12,5%	-	159 398
Займы, выданные по плавающей процентной ставке компаниям группы ПАО ГК «ТНС энерго»	Руб.	Ключевая ставка ЦБ РФ + 1%	266 000	-
Итого			266 000	385 398

По оценкам руководства Общества, справедливая стоимость финансовых активов в виде займов выданных приблизительно равна их балансовой стоимости.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, возникающим в отношении инвестиций, отражена в Примечании 19.

8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная дебиторская задолженность	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая дебиторская задолженность	5 051	-
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(171)	-
Итого	4 880	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая дебиторская задолженность	9 465 431	8 663 461
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(4 604 237)	(4 873 849)
Задолженность сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	2 569 069	1 969 096
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний	(339 815)	(565 861)
Прочая дебиторская задолженность	3 206 163	2 085 780
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(2 829 313)	(1 769 493)
	7 467 298	5 509 134
Авансы поставщикам	135 694	128 186
	135 694	128 186
Итого	7 602 992	5 637 320

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Торговая дебиторская задолженность представляет собой следующее (за вычетом резерва под обесценение):

Торговая дебиторская задолженность	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	4 816 307	3 730 532
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	40 328	58 399
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	9 439	681
Итого	4 866 074	3 789 612

Движение оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности представлено следующим образом:

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности		
Остаток на начало года	(7 209 203)	(5 839 063)
Нетто-величина переоценки резерва под обесценение	(1 053 689)	(1 974 040)
Использование резерва при списании задолженности безнадежной к взысканию	489 356	603 900
Остаток на конец года	(7 773 536)	(7 209 203)

По просроченной дебиторской задолженности всем потребителям выставляются пени за пользование денежными средствами. Юридическим лицам пени начисляются в основном 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 16% процентов годовых. Доходы по пеням 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.

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

Информация о подверженности Общества кредитному риску раскрыта в Примечании 19.

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Денежные средства на депозитных счетах в банках	9 190 000	-
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	238 783	4 332 226
Денежные средства в кассе	4	21
Итого	9 428 787	4 332 247

На 31 декабря 2025 года в отношении денежных средств на счетах в банках в сумме 9 190 000 тыс. руб. заключены депозитные сделки по ставке от 15,80% до 16,20% годовых с максимальным сроком действия - 21 января 2026 года.

На 31 декабря 2025 года в отношении денежных средств в сумме 96 700 тыс. руб. на расчетных счетах в банках заключены договоры о неснижаемом остатке по ставке от 13,50% до 15,96% годовых на срок до одного месяца (по состоянию на 31 декабря 2024 года в сумме 4 139 500 тыс. руб. по ставке от 20,15% до 24,75%).

Денежные средства Общества номинированы в российских рублях и размещаются в надежных банках с минимальным риском дефолта. Руководство Общества расценивает их как надежных контрагентов, занимающих стабильное положение на рынке банковских услуг.

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

Информация о подверженности Общества финансовым рискам в отношении денежных средств и их эквивалентов отражена в Примечании 19.

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
10. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ
Акционерный капитал

Уставный капитал Общества представляет собой номинальную стоимость выпущенных, зарегистрированных и полностью оплаченных обыкновенных акций.

Обществом размещены обыкновенные именные акции 17 869 440 штук на общую сумму 10 007 тыс. руб. по номинальной стоимости 0,56 руб. каждая.

Обыкновенная акция наделяет ее владельца правом одного голоса на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции, а также правом на получение дивидендов в случае их объявления в том или ином отчетном периоде по решению общего собрания акционеров. Кроме того, владельцы обыкновенных акций Общества имеют право на получение части его имущества в случае ликвидации.

Распределение прибыли

Распределение прибыли Общества осуществляется на основании данных бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – РСБУ).

За год, закончившийся 31 декабря 2025, были объявлены дивиденды в сумме 900 000 тыс. руб. (50,37 рублей на обыкновенную акцию). За год, закончившийся 31 декабря 2024 - 360 000 тыс. руб. (20,15 рублей на обыкновенную акцию).

11. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Расчет базовой прибыли на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций, в размере 5 367 917 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2024 на прибыли: 2 524 508 тыс. руб.), и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в 17 869 тыс. штук (за год, закончившийся 31 декабря 2024: 17 869 тыс. штук). У Общества отсутствуют обыкновенные акции, имеющие разводняющий эффект.

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Прибыль за год, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	5 367 917	2 524 508
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в тыс. штуках)	17 869	17 869
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	300,40	141,28

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	2 525 037	1 981 525
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	2 575 447	2 018 360
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	950 645	657 951
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	108 510	155 170
	6 159 639	4 813 006
Задолженность по оплате труда	168 685	256 879
Прочая кредиторская задолженность	66 814	36 460
Обязательства по договорам на реализацию электроэнергии (мощности) розничным покупателям-потребителям (авансы полученные)	1 962 769	1 534 544
Итого	8 357 907	6 640 889

Обязательства по авансам, полученным по договорам на реализацию электроэнергии (мощности), отраженные по состоянию на 31 декабря 2024 года, погашены начислением выручки в 2025 году.

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Информация о подверженности Общества риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности, отражена в Примечании 19.

13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль, признанный в составе прибыли и убытка за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года, включает в себя следующее:

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Текущий налог на прибыль	(2 030 661)	(1 457 686)
Налог на дивиденды полученные	(10 837)	(14 356)
Корректировки в отношении прошлых лет	(143 536)	(327)
Эффект от изменения ставки	-	290 477
Отложенный налог на прибыль	(573)	885 988
Итого расход по налогу на прибыль	(2 185 607)	(295 904)

В июле 2024 года в рамках внесения изменений в Налоговый кодекс РФ было предусмотрено повышение ставки налога на прибыль до 25% с 1 января 2025 года. Данное изменение привело к дополнительным доходам в сумме 290 477 тыс. руб., связанным с переоценкой отложенных налоговых активов и обязательств, которые были признаны в течение года, закончившегося 31 декабря 2024.

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	%	Год, закончившийся 31 декабря 2024	%
Прибыль до налогообложения	7 553 524	100	2 820 412	100
Теоретический расход по налогу на прибыль	(1 888 381)	(25)	(564 082)	(20)
<i>Корректировки:</i>				
Расходы, освобожденные от налогообложения	(142 853)	(1,9)	(7 616)	(0,3)
Налог на дивиденды полученные	(10 837)	(0,1)	(14 356)	(0,5)
Эффект от изменения ставки	-	-	290 477	10,3
Корректировки в отношении прошлых лет	(143 536)	(1,9)	(327)	(0,01)
Итого расход по налогу на прибыль	(2 185 607)	(28,9)	(295 904)	(10,5)

Ставка налога на прибыль, применяемая в Российской Федерации, составляет 25% (до 1 января 2025 года – 20%).

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2025 года	31 декабря 2025	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода	1 января 2025
Отложенные налоговые активы				
Прочие долгосрочные активы	-	(2 136)	-	2 136
Дебиторская задолженность и авансы выданные	804 768	264 871	-	539 897
Денежные средства и их эквиваленты	134	(69)	-	203
Прочие оборотные активы	20	20	-	-
Кредиторская задолженность и авансы полученные	20 244	(42 493)	-	62 737
Резервы	913 814	77 340	-	836 474
Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды	-	(2 604)	-	2 604
Итого отложенные налоговые активы	1 738 980	294 929	-	1 444 051
Эффект зачета	(1 218 606)	(608 675)	-	(609 931)
Чистые отложенные налоговые активы	520 374	(313 746)	-	834 120
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	(146 221)	(62 062)	-	(84 159)
Нематериальные активы	(52)	2	-	(54)
Прочие долгосрочные активы	(2 719)	(2 719)	-	-
Инвестиции	(1 069 614)	(234 302)	(313 172)	(522 140)
Товарно-материальные запасы	-	3 578	-	(3 578)
Итого отложенные налоговые обязательства	(1 218 606)	(295 503)	(313 172)	(609 931)

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2025 года	31 декабря 2025	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода	1 января 2025
Эффект зачета	1 218 606	608 675	-	609 931
Чистые отложенные налоговые обязательства	-	313 172	(313 172)	-

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2024 года	31 декабря 2024	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода	1 января 2024
Отложенные налоговые активы				
Прочие долгосрочные активы	2 136	(2 683)	-	4 819
Дебиторская задолженность и авансы выданные	539 897	521 264	-	18 633
Денежные средства и их эквиваленты	203	94	-	109
Кредиторская задолженность и авансы полученные	62 737	14 881	-	47 856
Резервы	836 474	707 646	-	128 828
Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды	2 604	219	-	2 385
Итого отложенные налоговые активы	1 444 051	1 241 421	-	202 630
Эффект зачета	(609 931)	(407 301)	-	(202 630)
Чистые отложенные налоговые активы	834 120	834 120	-	-
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	(84 159)	(41 353)	-	(42 806)
Нематериальные активы	(54)	(53)	-	(1)
Инвестиции	(522 140)	(19 219)	187 460	(690 381)
Товарно-материальные запасы	(3 578)	(3 578)	-	-
Итого отложенные налоговые обязательства	(609 931)	(64 203)	187 460	(733 188)
Эффект зачета	609 931	407 301	-	202 630
Чистые отложенные налоговые обязательства	-	343 098	187 460	(530 558)

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Реализация электроэнергии юридическим лицам	58 630 240	52 639 916
Реализация электроэнергии физическим лицам	26 003 716	22 176 852
Прочая выручка	187 535	191 366
Итого	84 821 491	75 008 134

15. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	47 485 858	42 146 558
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	42 505 655	37 054 454
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	1 235 609	1 173 962
Услуги по управлению	734 137	891 319
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	365 076	344 485
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	260 462	270 064
Услуги по изготовлению и доставке счетов и уведомлений	151 696	144 360
Амортизация основных средств, нематериальных активов	133 061	119 684
Услуги по ограничению режима энергопотребления	129 931	109 443
Прочие операционные расходы	712 873	577 472
Итого	93 714 358	82 831 801

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	2 187 066	1 234 727
Прочие доходы	43 148	20 593
Итого	2 230 214	1 255 320

17. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	537 260	2 801 014
Прочие расходы	55 032	84 843
Итого	592 292	2 885 857

18. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	1 281 503	877 112
Процентные доходы по займам выданным	261 553	71 818
Прочие финансовые доходы	5 533	114 153
Итого	1 548 589	1 063 083

19. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ
Принципы управления рисками

Деятельность Общества подвержена влиянию разного рода рисков, связанных с использованием финансовых инструментов. Наиболее существенными среди них являются:

- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- рыночные риски.

В данном примечании содержится информация о подверженности Общества каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками. Информация количественного характера раскрывается в соответствующих Примечаниях к настоящей финансовой отчетности.

Политика управления рисками проводится Обществом в целях выявления и анализа рисков, связанных с ее хозяйственной деятельностью, определения соответствующих лимитов риска и средств контроля, а также осуществления оперативного контроля над уровнем риска и соблюдением установленных лимитов. В конечном итоге данная политика направлена на минимизацию потенциальных негативных последствий, оказывающих влияние на финансовое положение и финансовый результат деятельности Общества.

Политика и система управления рисками регулярно анализируются руководством Общества с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Общества. С помощью установленных стандартов и процедур обучения персонала и организации работы Общества стремится сформировать эффективную контрольную среду, предполагающую высокую дисциплину всех сотрудников и понимание ими своих функций и обязанностей.

Общество не применяет политику хеджирования финансовых рисков.

Основные категории финансовых инструментов

У Общества имеется ряд финансовых инструментов со специфическими характеристиками и применимыми финансовыми рисками. Основные финансовые обязательства Общества включают торговую и прочую кредиторскую задолженность. Основной целью этих финансовых инструментов является прогнозирование денежного потока, обеспечение стабильности деятельности Общества и поддержание долгосрочной стратегии роста.

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

У Общества имеются различные финансовые активы, такие как торговая и прочая дебиторская задолженность, займы выданные, денежные средства и их эквиваленты.

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

Финансовые активы	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Финансовые активы по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		
Инвестиции в долевые инструменты	4 401 566	3 148 879
Итого	4 401 566	3 148 879

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Финансовые активы по амортизированной стоимости		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 472 178	5 509 134
Займы выданные	476 000	1 639 398
Денежные средства и их эквиваленты	9 428 787	4 332 247
Итого	17 372 085	11 480 779

Финансовые обязательства
Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости

Торговая и прочая кредиторская задолженность	6 226 453	4 849 466
Итого	6 226 453	4 849 466

Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск возникновения финансовых убытков в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны контрагентов Общества в отношении определенных категорий финансовых активов. Для Общества этот риск связан, в основном, с дебиторской задолженностью (см. Примечание 8) и займами выданными (см. Примечание 7). Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению руководства Общества, имеют минимальный риск дефолта. Как правило, они размещаются в банках, имеющих кредитный рейтинг не ниже ruAA+ по оценке агентства Эксперт РА и не ниже AA+ по оценке агентства Акра.

В связи с тем, что Общество является гарантирующим поставщиком электроэнергии, свободный выбор контрагентов-покупателей на стадии заключения договоров сильно ограничен. В соответствии со статусом гарантирующего поставщика Общество обязано заключать и впоследствии исполнять договоры поставки электроэнергии с любым обратившимся с таким требованием физическим или юридическим лицом. При этом большинство таких покупателей не имеет индивидуального внешнего кредитного рейтинга и может оказаться неплатежеспособным или недобросовестным дебитором по причинам, не зависящим от политики управления дебиторской задолженностью, реализуемой Обществом.

Основным направлением такой политики для гарантирующего поставщика является регулярное выполнение претензионно - исковой работы в отношении покупателей - должников. По отношению к займам выданным Обществом разработаны процедуры, обеспечивающие уверенность в том, что дебитор - заемщик является контрагентом с положительной кредитной историей. Данные процедуры включают оценку финансового состояния контрагентов, опыта прошлых деловых отношений, информации из общедоступных источников и прочих факторов, анализируемых до даты заключения соответствующих договоров. Кроме того, в целях управления кредитным риском Общество, по возможности стремится использовать систему предоплаты во взаимоотношениях с покупателями и заказчиками.

Подверженность Общества кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого контрагента. Однако руководство также принимает в расчет демографические показатели клиентской базы Общества, включая риск дефолта, присущий конкретной отрасли, в которой осуществляют свою деятельность покупатели, поскольку эти факторы могут оказывать влияние на уровень кредитного риска.

Общество не применяет на регулярной основе систему залогов или какого-либо другого обеспечения в отношении дебиторской задолженности и займов выданных. Однако в отдельно взятых ситуациях дебиторская задолженность и займы, выданные могут быть обеспечены поручительством (гарантией) третьих лиц.

Общество начисляет резерв по сомнительной дебиторской задолженности и под обесценение займов выданных, который представляет собой расчетную величину предполагаемых убытков в части указанных финансовых активов. Общество не использует счета резервов, когда существует уверенность, что возврат причитающейся суммы

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

невозможен; в этом случае сумма, которая не может быть взыскана, списывается путем непосредственного уменьшения стоимости соответствующего финансового актива.

Несмотря на то, что платежеспособность дебиторов (покупателей, заказчиков, заемщиков) Общества определяется разными экономическими факторами, руководство Общества считает, что созданный резерв является достаточным для компенсации возможных убытков, связанных с непогашением сомнительной задолженности.

Ниже приведена информация о долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам возникновения до вычета резервов по срокам давности.

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2025					
	Всего	Сетевые компании	Физические лица	Прочие юридические лица	ЭСО	Прочая торговая и прочая ДЗ
Непросроченная	4 480 439	434 509	971 934	2 874 184	137 514	62 298
менее месяца	727 208	115 500	172 412	400 970	38 096	230
от 1 до 3 месяцев	674 925	88 943	106 010	328 268	151 181	523
от 3 до 6 месяцев	732 906	119 982	85 225	334 418	192 607	674
от 6 до 12 месяцев	1 566 871	310 565	100 742	499 412	653 870	2 282
более 12 месяцев	5 518 179	207 934	210 658	3 393 760	1 598 725	107 102
Итого	13 700 528	1 277 433	1 646 981	7 831 012	2 771 993	173 109

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2024					
	Всего	Сетевые компании	Физические лица	Прочие юридические лица	ЭСО	Прочая торговая и прочая ДЗ
Непросроченная	3 913 672	465 158	920 815	2 263 081	244 953	19 665
менее месяца	493 770	92 226	126 484	251 412	23 648	-
от 1 до 3 месяцев	465 815	77 639	73 694	254 693	57 707	2 082
от 3 до 6 месяцев	485 572	154 521	56 961	227 541	46 549	-
от 6 до 12 месяцев	663 339	135 222	81 920	283 503	162 694	-
более 12 месяцев	5 396 819	280 116	253 190	3 454 751	1 350 763	57 999
Итого	11 418 987	1 204 882	1 513 064	6 734 981	1 886 314	79 746

Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	31 декабря 2025					
	Всего	Сетевые компании	Физические лица	Прочие юридические лица	ЭСО	Прочая торговая и прочая ДЗ
Непросроченная	224 509	47 893	13 902	130 770	29 849	2 095
менее месяца	126 837	9 198	13 048	66 468	38 096	27
от 1 до 3 месяцев	313 686	8 856	21 522	131 952	151 181	175
от 3 до 6 месяцев	447 249	21 133	31 073	202 096	192 607	340
от 6 до 12 месяцев	1 134 173	45 529	54 444	378 289	653 870	2 041
более 12 месяцев	5 507 881	207 934	210 658	3 383 462	1 598 725	107 102
Итого	7 754 335	340 543	344 647	4 293 037	2 664 328	111 780

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	31 декабря 2024					
	Всего	Сетевые компании	Физические лица	Прочие юридические лица	ЭСО	Прочая торговая и прочая ДЗ
Непросроченная	367 532	40 468	13 424	131 128	181 825	687
менее месяца	106 026	30 594	9 733	42 051	23 648	-
от 1 до 3 месяцев	198 719	24 915	15 921	99 588	57 707	588
от 3 до 6 месяцев	328 833	123 981	22 821	135 482	46 549	-
от 6 до 12 месяцев	501 558	58 449	46 506	233 909	162 694	-
более 12 месяцев	5 396 819	280 116	253 190	3 454 751	1 350 763	57 999
Итого	6 899 487	558 523	361 595	4 096 909	1 823 186	59 274

Резерв, сформированный на индивидуальной основе

В дополнение к пакетному резерву Общество начислило индивидуальный резерв по торговой дебиторской задолженности по ряду потребителей с низкой вероятностью погашения и расторжением договоров в сумме 2 126 тыс. руб. по задолженности в сумме 2 126 тыс. руб. (на 31 декабря 2024: резерв в сумме 298 328 тыс. руб. по задолженности в сумме 298 328 тыс. руб.).

Также на основе оценки кредитоспособности отдельного контрагента, включающей анализ финансовой отчетности, отраслевой информации, положения контрагента на рынке и опыта работы с контрагентом, был сформирован резерв в сумме 17 075 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2025 года. Дебиторская задолженность данного контрагента по состоянию на 31 декабря 2025 года составила 1 543 060 тыс. руб. Дебиторская задолженность и резерв по состоянию на 31 декабря 2024 года составляли 1 001 022 тыс. руб. и 11 388 тыс. руб. соответственно.

Дебиторская задолженность и резерв по данным контрагентам не включены в таблицы выше.

Фактические исторические данные о кредитных убытках, рассчитанные для групп дебиторов со сходной подверженностью кредитному риску на основании данных об уровне кредитного риска и о статусе просрочки платежей, были скорректированы, чтобы принять во внимание различия в экономических условиях в периоде, за который были собраны исторические данные, текущем периоде и экономических условиях, ожидаемых Обществом в течение срока погашения дебиторской задолженности. Корректирующий коэффициент рассчитывается на основе прогнозов Индекса Потребительских Цен и ожиданий уровня расчетов на розничном рынке электроэнергии, и составляет 1,00 для всех категорий дебиторов.

По состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года в отношении просроченной, но не обесцененной дебиторской задолженности Общество не имело какого-либо обеспечения.

Сумма ожидаемых кредитных убытков по займам выданным, учитываемым по амортизированной стоимости, незначительна.

Максимальная величина кредитного риска Общества определяется балансовой стоимостью ее финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 17 372 085 тыс. руб. и 11 480 779 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

Риск ликвидности

Риск ликвидности — это риск того, что Общество не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения.

Основные финансовые риски в деятельности Общества связаны с увеличением кассовых разрывов вследствие несвоевременной оплаты электроэнергии (мощности) потребителями, которые усугубляются кризисными явлениями в экономике страны и жесткими условиями оплаты на оптовом рынке. За нарушение платежной дисциплины на оптовом рынке сбытовая компания может быть лишена статуса участника оптового рынка, что влечет за собой лишение статуса гарантирующего поставщика. Рост дебиторской задолженности пропорционально отражается на величине кредитного портфеля, что, в свою очередь, влечет увеличение расходов на обслуживание заемного капитала.

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Ниже представлена информация о сроках погашения финансовых обязательств.

31 декабря 2025 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 1 года	от 2 до 5 лет
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6 226 453	6 226 453	6 225 212	1 241
Итого	6 226 453	6 226 453	6 225 212	1 241

31 декабря 2024 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 1 года	от 2 до 5 лет
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 849 466	4 849 466	4 849 466	-
Итого	4 849 466	4 849 466	4 849 466	-

Рыночные риски

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных показателей, в частности, процентных ставок и цен на акции, окажут негативное влияние на финансовые результаты Общества в результате изменения стоимости имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления данным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность влиянию перечисленных выше факторов и удерживать уровень риска в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций и иных финансовых активов.

Процентный риск

Общество не имеет каких-либо финансовых инструментов с переменными процентными ставками, поэтому подвержено процентному риску в ограниченной степени.

Общество не учитывает какие-либо финансовые активы и обязательства с фиксированными ставками по справедливой стоимости через прибыли и убытки. Соответственно, изменение процентных ставок по данным инструментам не повлияло бы на показатель чистой прибыли Общества

Риски, связанные с тарифным регулированием

В связи с реализуемой в настоящее время Правительством Российской Федерации политикой сдерживания роста тарифов на товары и услуги субъектов естественных монополий существуют риски установления регулирующими органами тарифов сбытовой надбавки ниже экономически обоснованных уровней. Для минимизации риска Обществом проводится работа по корректной подготовке обосновывающих материалов при установлении тарифно-балансовых решений регулятором.

Соглашение о взаимозачете или аналогичные соглашения

Общество может заключать соглашения о закупках и продажах с одними и теми же контрагентами в обычных условиях ведения бизнеса. Соответствующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности не всегда отвечают критериям для взаимозачета в отчете о финансовом положении. Это обстоятельство связано с тем, что Общество может не иметь в текущий момент юридически исполнимого права на зачет признанных сумм, поскольку право на зачет может иметь юридическую силу только при наступлении определенных событий в будущем. В частности, в соответствии с гражданско-правовыми нормами, действующими в России, обязательство может быть урегулировано зачетом однородного требования, срок которого наступил либо не указан или определен моментом востребования. В следующей таблице представлена балансовая стоимость признанных финансовых инструментов, которые являются предметом упомянутых выше соглашений.

тыс. руб.	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
31 декабря 2025		
Валовые суммы	1 553 464	3 743 495
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении	1 553 464	3 743 495
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(1 437 643)	(1 437 643)
Нетто-сумма	115 821	2 305 852

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

тыс. руб.	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
31 декабря 2024		
Валовые суммы	1 115 045	2 807 042
Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении	1 115 045	2 807 042
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(988 675)	(988 675)
Нетто-сумма	126 370	1 818 367

Раскрытые выше нетто-суммы, представленные в отчете о финансовом положении, являются частью торговой и прочей дебиторской и кредиторской задолженности соответственно. Прочие суммы, включенные в эти статьи, не отвечают критериям для проведения зачета и не являются предметом соглашений, упомянутых выше.

Также в течение отчетного периода Обществом были осуществлены взаимозачеты встречных требований с его контрагентами в сумме 7 948 826 тыс. руб., исключая налог на добавленную стоимость (в течение 2024 года: в сумме 8 427 807 тыс. руб.).

Справедливая стоимость

По состоянию на 31 декабря 2025 года справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Общества приблизительно равна их балансовой стоимости.

20. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ

Главной задачей Общества в управлении капиталом является обеспечение кредитоспособности и оптимального уровня и структуры капитала, достаточного для непрерывной деятельности в целях обеспечения доходности средств, инвестированных акционерами и прочими заинтересованными сторонами, а также в целях уменьшения стоимости заемных средств.

Руководство Общества проводит политику, направленную на поддержание стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Руководство держит под контролем показатель прибыли на собственный капитал, который определяется Обществом как частное от деления чистой прибыли после налогообложения на собственный капитал.

Руководство Общества стремится сохранять разумный баланс между более высокой прибылью, которую может принести возросший уровень внешних заимствований, и преимуществами, обеспечиваемыми более консервативной структурой капитала.

Для поддержания или корректировки структуры капитала Общества может пересматривать свою инвестиционную программу, изменять величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, возвращать капитал акционерам через выкуп их долей или привлекать дополнительные вклады в уставный капитал. При этом Общество обязано выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость его чистых активов, определенная в соответствии с РСБУ, должно постоянно превышать размер уставного капитала.

21. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
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 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

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 Общества, 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 финансовой отчетности.

Судебные разбирательства

По мнению руководства Общества, по состоянию на отчетную дату отсутствуют какие-либо текущие судебные разбирательства или предъявленные претензии, которые могут оказать существенное влияние на финансовые результаты Общества, 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. Общество не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных сооружений, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенном объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Общества. До тех пор, пока Общество не будет иметь полноценного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Общества.

Общество заключает контракты по страхованию части основных средств. Таким образом, практически все объекты, относящиеся к Обществу «Здания и сооружения» застрахованы от ущерба и полной утраты.

Отраслевые и структурные изменения

Общество 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 Общества, 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. Общество 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, руководство Общества полагает, что у Общества отсутствуют существенные обязательства, связанные с загрязнением окружающей среды.

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Резервы

Информация об остатках и о движении резервов по штрафам за нарушение условий договоров и по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями, признанных в настоящей финансовой отчетности, представлена ниже в таблице:

	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Остаток на начало года	3 345 897	638 054
Начисление резерва	1 296 098	2 778 663
Восстановление резерва	(563 068)	(35 120)
Использование резерва	(185 748)	(35 700)
Остаток на конец года	3 893 179	3 345 897

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.

22. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ
Отношения контроля

Как указано в Примечании 1.1, контролирующим акционером (материнской компанией) Общества является ПАО ГК «ТНС энерго».

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

Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Общества составили 76 433 тыс. руб. и 68 504 тыс. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно. Все вознаграждения являются краткосрочными и включают в себя оплату труда в соответствии с трудовыми контрактами, вознаграждение за участие в заседаниях совета директоров Общества, отчисления на социальное обеспечение.

Операции с материнской компанией

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Реализация		
Прочие товары, работы и услуги	2 703	2 522
Итого	2 703	2 522

Приобретение

Услуги по управлению, прочие услуги	(734 137)	(891 319)
Прочие работы и услуги	(4 105)	(2 673)
Итого	(738 242)	(893 992)

Прочие операции

Займы выданные	(620 000)	(800 000)
Погашено займов выданных	944 000	-
Проценты, начисленные по займам выданным	(169 137)	(56 678)
Погашение процентов к получению	169 137	56 678
Начислено дивидендов к уплате	530 712	212 285
Погашение дивидендов к уплате	(530 712)	(212 285)
Погашение основного долга по соглашению об отсрочке платежей по торговой прочей дебиторской задолженности	-	21 456
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей дебиторской задолженности	-	1 592
Погашение процентов за отсрочку платежей по торговой прочей дебиторской задолженности	-	(1 592)

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Сальдо расчетов	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая и прочая дебиторская задолженность	252	252
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(61 221)	(115 445)
Задолженность по займам выданным	476 000	800 000

Все перечисленные виды расчетов с ПАО ГК «ТНС энерго» не обеспечены.

Операции с предприятиями под общим контролем

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Реализация		
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	284 102	-
Итого	284 102	-

Приобретение

Покупка электроэнергии (мощности)	(254 328)	-
Итого	(254 328)	-

Прочие операции

Начислено дивидендов к получению	(76)	(98 205)
Дивиденды, полученные денежными средствами	76	98 205
Начислено дивидендов к уплате	232 625	105 238
Погашено дивидендов к уплате	(232 625)	(105 238)
Проценты, начисленные по займам выданным	(87 267)	(1 650)
Погашение процентов к получению	87 267	1 650
Займы выданные	-	(680 000)
Погашение займов выданных	680 000	-
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	40 398	88 951

Сальдо расчетов	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Задолженность по займам выданным	-	680 000
Торговая и прочая дебиторская задолженность	238	225
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(18 666)	-
Авансы выданные	12 471	-
Авансы полученные	(23 420)	-

Операции с ассоциированными предприятиями

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Прочие операции		
Погашено займов выданных	66 667	66 667
Проценты, начисленные по займам выданным	(5 148)	(13 490)
Погашение процентов к получению	97 879	34 252
Начислено дивидендов к получению	(72 471)	-
Дивиденды, полученные денежными средствами	72 471	-

Сальдо расчетов	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Задолженность по займам выданным	-	159 398

ПАО «ТНС энерго Кубань»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Операции с компаниями, оказывающими значительное влияние на Общество

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Реализация		
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	-	832
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	-	2 593 396
Итого	-	2 594 228

Операционные расходы, прочие доходы и расходы

Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	-	(9 381 250)
Покупка электроэнергии (мощности)	-	(7 917)
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	-	309
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	-	(18 511)
Прочие расходы (убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями и пр.)	-	(38 952)
Итого	-	(9 446 321)

Прочие операции

Поступление от продажи акций	-	3 178
Влияние на капитал продажи акций	-	3 763
Начислено процентов по депозитным и иным банковским счетам	(68 678)	-
Погашено процентов по депозитным и иным банковским счетам	68 678	-

Все перечисленные виды расчетов с прочими связанными сторонами не обеспечены.

Большинство перечисленных видов расчетов со связанными сторонами выражены в рублях и подлежат погашению денежными средствами (кроме авансов).

Процентная ставка по займам, выданным связанным сторонам, раскрыта в Примечании 7.

Операции с компаниями, находящимися под контролем государства

В 2021 году в результате изменения состава акционеров ПАО ГК «ТНС энерго» два акционера, находящиеся под контролем Федерального агентства по управлению государственным имуществом (далее Агентство), получили в совокупности более 20% акций материнской компании Группы. Данное обстоятельство позволяло Агентству оказывать существенное влияние на деятельность Общества с декабря 2021 года.

Агентство является уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и находится в ведении правительства Российской Федерации. Кроме того, Общество ведет операции с рядом предприятий, которые находятся под контролем или совместным контролем правительства. Общество применяет освобождение, которое предоставляется МСФО (IAS) 24 «Связанные стороны», позволяющее представлять упрощенные раскрытия по операциям с предприятиями, связанными с правительством.

В результате изменений в составе акционеров ПАО ГК «ТНС энерго» в апреле 2024 года Агентство перестало оказывать существенное влияние на деятельность Группы, а Российская Федерация перестала быть связанной стороной для Общества.

Операции, которые являются значительными в совокупности, но не являются значительными по отдельности

Общество ведет операции с предприятиями, связанными с правительством, включая, но не ограничиваясь приобретением электроэнергии, получением финансирования в кредитных учреждениях. Данные таблицы не включают операции, описанные выше в пункте «Операции с компаниями, оказывающими значительное влияние на Общество».

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2025	Год, закончившийся 31 декабря 2024
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям	-	1,25%
Приобретение электроэнергии (мощности)	-	8,54%

ПАО «ТНС энерго Кубань»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Эти операции являются частью обычной деятельности Общества и проводятся на условиях, сопоставимых с условиями взаимодействия с предприятиями, не связанными с правительством. Принятый в Обществе процесс одобрения и заключения сделок действует независимо от того, является ли сторона по сделке предприятием, связанным с правительством.

23. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

30 декабря 2025 года между Обществом (Займодавец) и материнской компанией (Заемщик) был заключен договор процентного займа сроком на 3 года совокупным лимитом 1 000 000 тыс. руб. Процентная ставка на дату предоставления транша – не более ключевой ставки ЦБ РФ, увеличенной на 3% годовых.

В январе 2026 в рамках данного договора был выдан транш в сумме 600 000 тыс. руб. В период с января по март 2026 года Заемщик осуществил возврат транша в полной сумме.