



Публичное акционерное общество «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
344022, Российская Федерация, г.Ростов-на-Дону, Журавлева пер., д.47
Тел: +7 (863) 203-59-59, факс: +7 (863) 203-59-22
E-mail: tns-rostov@rostov.tns-e.ru. Сайт: www.rostov.tns-e.ru

ПАО «ТНС ЭНЕРГО РОСТОВ-НА-ДОНУ»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА,**

И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

СОДЕРЖАНИЕ

Страница

Аудиторское заключение независимых аудиторов	3
Консолидированный отчет о финансовом положении	7
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	8
Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале	9
Консолидированный отчет о движении денежных средств	10
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	12

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «ТНС энерго Ростов-на-Дону» и его дочерней компании (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года, консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2024 год, консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале за 2024 год и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2024 год, а также примечаний, состоящих из существенной информации об учетной политике и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2024 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 консолидированной финансовой отчетности*» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с требованиями независимости, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с требованиями, применимыми в Российской Федерации, и Кодексом СМСЭБ. 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 консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной 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 7 и 20 к консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос 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.

Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита

Мы выполнили следующие процедуры:

- 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 консолидированной финансовой отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Отчете эмитента за 12 месяцев 2024 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Отчет эмитента за 12 месяцев 2024 года, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения

Наше мнение о консолидированной 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 консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией, когда она станет доступна, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной 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 консолидированную финансовую отчетность

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

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы 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 Группу, 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 консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная 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 консолидированной 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 консолидированной 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 Группы;
- 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 Группы 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 консолидированной 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 Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

- планируем и проводим аудит Группы для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств, относящихся к финансовой информации организаций или подразделений Группы, в качестве основы для формирования мнения о финансовой отчетности Группы. Мы отвечаем за руководство, надзор за ходом аудита и проверку работы по аудиту, выполненной для целей аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров, доводя до его 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 консолидированной 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

29 апреля 2025 года

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный отчет о финансовом положении

	Прим.	31 декабря 2024	31 декабря 2023
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	1 421 246	1 210 768
Нематериальные активы		33 788	43 574
Инвестиционное имущество		355	233
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	6	98 016	77 771
Инвестиции	6	824 846	2 714 902
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	134 623	669 105
Отложенные налоговые активы	13	1 354 066	155 351
Прочие внеоборотные активы		910	-
		3 867 850	4 871 704
Оборотные активы			
Запасы		929	763
Краткосрочные инвестиции	6	520 000	-
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		101	317
Дебиторская задолженность по прочим налогам	7	7 750	11 695
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	3 933 642	4 322 574
Денежные средства и их эквиваленты	8	2 880 505	1 390 525
		7 342 927	5 725 874
ИТОГО АКТИВЫ		11 210 777	10 597 578
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Уставный капитал	9	181 090	181 090
Собственные акции, выкупленные у акционеров		-	-
Резервы в составе собственного капитала		609 216	1 748 130
Нераспределенная прибыль		2 701 600	2 615 009
Итого собственный капитал		3 491 906	4 544 229
Краткосрочные обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	5 945 006	5 601 044
Резервы	22	1 268 567	120 987
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		113 136	7 992
Кредиторская задолженность по прочим налогам	12	392 162	323 326
		7 718 871	6 053 349
Итого обязательства		7 718 871	6 053 349
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		11 210 777	10 597 578



[Signature]
Лютиков Р.А.
Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
Управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
29 апреля 2025 года

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	14	60 075 555	53 704 399
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		9 257 345	8 110 567
Операционные расходы	15	(66 431 014)	(58 720 137)
Убыток от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности, включая активы по договору	7	(2 416 538)	(957 572)
Прочие доходы	16	1 210 108	988 814
Прочие расходы	17	(1 512 964)	(188 952)
Операционная прибыль		182 492	2 937 119
Финансовые доходы	18	799 495	252 444
Финансовые расходы	19	(4)	(89 400)
Чистые финансовые доходы (расходы)		799 491	163 044
Доля в чистой прибыли (убытке) компаний, учитываемых методом долевого участия (за вычетом налога на прибыль)	6	111 636	(134 002)
Прибыль до налогообложения		1 093 619	2 966 161
Расход по налогу на прибыль	13	7 560	(658 020)
Прибыль за год		1 101 179	2 308 141
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыми инструментами		(818 465)	2 073 627
Доля в прочем совокупном доходе ассоциированной компании	6	(91 390)	211 773
Соответствующий налог на прибыль		141 357	(457 080)
Прочий совокупный (расход) доход за год, за вычетом налога на прибыль		(768 498)	1 828 320
Общий совокупный доход за год		332 681	4 136 461
Прибыль на акцию			
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (в российских рублях)	10	0,12	0,25



Лютиков Р.А.
Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
Управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
29 апреля 2025 года

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резервы	Нераспределенная прибыль (накопленные убытки)	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2023 года	181 090	(1 752)	(80 190)	616 036	715 184
Общий совокупный доход за год	-	-	1 828 320	2 308 141	4 136 461
Прибыль за год	-	-	-	2 308 141	2 308 141
Прочий совокупный доход	-	-	1 828 320	-	1 828 320
<i>Изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыми инструментами</i>	-	-	1 828 320	-	1 828 320
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	1 752	-	(309 168)	(307 416)
Дивиденды	-	-	-	(300 000)	(300 000)
Прочие операции с собственниками	-	1 752	-	(9 168)	(7 416)
Остаток на 31 декабря 2023 года	181 090	-	1 748 130	2 615 009	4 544 229
Общий совокупный доход за год	-	-	(768 498)	1 101 179	332 681
Прибыль за год	-	-	-	1 101 179	1 101 179
Прочий совокупный доход	-	-	(768 498)	-	(768 498)
<i>Изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыми инструментами</i>	-	-	(768 498)	-	(768 498)
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	(370 416)	(1 014 588)	(1 385 004)
Дивиденды	-	-	-	(950 000)	(950 000)
Выбытие инвестиций, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом отложенного налога (Примечание 6)	-	-	(370 416)	(64 588)	(435 004)
Остаток на 31 декабря 2024 года	181 090	-	609 216	2 701 600	3 491 906



Потиков Р.А.
Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
Управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
29 апреля 2025 года

Показатели консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12-44, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Консолидированный отчет о движении денежных средств

	Год, закончившийся Прим. 31 декабря 2024 года	Год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Операционная деятельность		
Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)	67 373 213	60 872 947
НДС полученный	13 532 124	12 221 976
Поступления от арендных платежей	4 774	4 809
Штрафы, пени по условиям договоров, в т.ч. возмещение убытков	259 079	322 063
Прочие поступления	245 222	196 245
Оплаты поставщикам (без НДС)	(63 528 472)	(56 718 020)
Оплата работникам и страховые платежи	(1 268 233)	(986 648)
НДС уплаченный	(13 697 030)	(12 292 423)
Пени, штрафы, госпошлина, проценты	(28 285)	(119 621)
Выплаты за участие в заседании Совета директоров	(1 777)	(2 128)
Подотчетные суммы	(1 437)	(38)
Прочие выплаты	(94 874)	(74 593)
Поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль	2 794 304	3 424 569
Проценты уплаченные	-	(88 772)
Налог на прибыль уплаченный	(824 015)	(1 144 246)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности	1 970 289	2 191 551
Инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств	(298 480)	(325 823)
Проценты полученные	731 154	155 165
Поступления от продажи основных средств	642	83
Дивиденды полученные	27 369	17 797
Поступления от продажи инвестиций	527 838	-
Выдача займов	(520 000)	-
Погашение займов выданных	-	212 640
Чистый поток денежных средств от инвестиционной деятельности	468 523	59 862
Финансовая деятельность		
Привлечение кредитов и займов	-	16 593 000
Погашение кредитов и займов	-	(18 146 000)
Дивиденды выплаченные	(891 692)	(280 370)
Поступление от реализации выкупленных собственных акций	-	2 554
Прочее	(57 140)	(17 022)

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12-44, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Год, закончившийся 31 декабря 2023 года	Год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Чистый поток денежных средств, использованный в финансовой деятельности	(948 832)	(1 847 838)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	1 489 980	403 575
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	1 390 525	986 950
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	8	2 880 505



Дютиков Р.А.
Заместитель Генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» -
Управляющий директор ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
29 апреля 2025 года

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 12-44, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

1.1. Группа и ее основная деятельность

Открытое акционерное общество «Энергосбыт Ростовэнерго», сокращенное наименование ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» (далее – «Общество»), было образовано 11 января 2005 года в ходе реорганизации ОАО «Ростовэнерго» в рамках реформирования ПАО «ЕЭС России». В марте 2013 года внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» было принято решение о реорганизации ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» в форме присоединения к нему ЗАО «Донэнергообит».

1 июля 2015 года ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» сменило фирменное наименование. С указанной даты полное фирменное наименование Общества: Публичное акционерное общество «ТНС энерго Ростов-на-Дону». Сокращенное фирменное наименование Общества: ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону».

Общество зарегистрировано по адресу: 344022, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, пер. Журавлева, д. 47.

Общество имеет дочернюю компанию - Общество с ограниченной ответственностью «Единый Информационно-расчетный центр «Южный» (совместно с Обществом далее именуется «Группа»).

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

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

Акции ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» обращаются на бирже Публичного акционерного общества «Московская Биржа ММВБ-РТС».

1.2. Условия ведения деятельности в России

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

В 2024 году события в Украине продолжали оказывать значительное влияние на экономическую среду, в которой осуществляет деятельность Группа. В отношении Правительства РФ, а также многих крупных финансовых институтов и других предприятий и физических лиц в России продолжают действовать и вводятся новые санкции со стороны Соединенных Штатов Америки, Европейского Союза и некоторых других стран. В частности, были введены ограничения на экспорт и импорт товаров, включая установление предельного уровня цен на отдельные виды сырьевых товаров, введены ограничения на оказание определенных видов услуг российским организациям, заблокированы активы ряда российских физических и юридических лиц, установлен запрет на ведение корреспондентских счетов, отдельные крупные банки отключены от международной системы обмена финансовыми сообщениями SWIFT, реализованы иные меры ограничительного характера. Также в контексте введенных санкций ряд крупных международных компаний из США, Европейского союза и некоторых других стран прекратили, значительно сократили или приостановили собственную деятельность на территории Российской Федерации, а также ведение бизнеса с российскими гражданами и юридическими лицами.

В ответ на растущее давление на российскую экономику, Правительством Российской Федерации и Центральным Банком Российской Федерации введен комплекс мер, представляющих собой контрсанкции, меры валютного контроля, ряд решений по ключевой ставке и иные специальные экономические меры по обеспечению безопасности и поддержанию устойчивости российской экономики, финансового сектора и граждан.

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024

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. Во втором полугодии 2024 года произошло повышение ключевой ставки с 16% до 21%.

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

Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным, санкции могут иметь существенное отрицательное влияние на российскую экономику. Однако, руководство Группы не ожидает существенного снижения выручки и собираемости дебиторской задолженности, а также роста расходов.

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

2. ПРИНЦИПЫ СОСТАВЛЕНИЯ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2.1. Заявление о соответствии МСФО

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - МСФО).

Настоящая консолидированная финансовая отчетность содержит реклассификации, необходимые для сопоставимости данных предыдущих отчетных периодов.

2.2. База определения стоимости

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом первоначальной (исторической) стоимости, кроме инвестиций в долевые инструменты, оцениваемые 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 Группы и валютой представления настоящей консолидированной 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 консолидированной 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 консолидированной финансовой отчетности, раскрыта в следующем примечании:

- Примечание 7 «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:

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024

- Примечание 7 «Торговая и прочая дебиторская задолженность» – оценочные резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности;
- Примечание 22 «Условные активы и обязательства» – резервы и условные обязательства.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

За исключением изменений, описанных далее, учетная политика, применяемая в данной консолидированной финансовой отчетности, совпадает с той, которая применялась при подготовке консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

3.1. Изменение существенных положений учетной политики

Соглашение о финансировании задолженности перед поставщиками (Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7)

Поправки ввели новые требования к раскрытию информации, касающейся соглашений о финансировании задолженности перед поставщиками, которая помогает пользователям финансовой отчетности оценить влияние этих соглашений на обязательства и денежные потоки предприятия, а также на подверженность предприятия риску ликвидности. Поправки применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2024 года или после этой даты.

Ввиду отсутствия у Группы соглашений о финансировании цепочек поставки, к которым применяются новые раскрытия информации, данные поправки не оказали эффекта консолидированную финансовую отчетность Группы.

Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных и долгосрочные обязательства с ковенантами (Поправки к МСФО (IAS) 1)

Группа приняла поправки к МСФО (IAS) 1: «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных» и «Долгосрочные обязательства с ковенантами». Поправки применяются ретроспективно в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты. Они разъясняют некоторые требования к определению того, следует ли классифицировать обязательство как краткосрочное или долгосрочное, и требуют нового раскрытия информации о долгосрочных обязательствах, на которые распространяются ковенанты в течение 12 месяцев после отчетной даты. Несмотря на изменение политики, это не оказало ретроспективного влияния на сравнительные показатели отчета о финансовом положении, поскольку по состоянию на 31 декабря 2023 года у Группы не было долгосрочных обязательств.

3.2. Инвестиции в ассоциированные предприятия (объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия)

Ассоциированными являются предприятия, на финансовую и хозяйственную политику которых Группа оказывает существенное влияние. При этом Группа не осуществляет контроль или совместный контроль над финансовой и операционной политикой таких предприятий. Если Группе принадлежит от 20 до 50 процентов прав голосования в предприятии, то наличие значительного влияния предполагается. Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются методом долевого участия и при первоначальном признании отражаются по фактической стоимости. Фактическая стоимость инвестиции включает также затраты по осуществлению соответствующей сделки.

Начиная с момента возникновения существенного влияния и до даты прекращения этого существенного влияния в консолидированной финансовой отчетности отражается доля Группы в прибыли или убытке и в прочем совокупном доходе объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия, которая рассчитывается с учетом корректировок, требующихся для приведения учетной политики конкретного объекта в соответствие с учетной политикой Группы.

Когда доля Группы 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 Группой не признаются, кроме тех случаев, когда Группа приняла на себя обязательства по компенсации убытков этого объекта инвестиций, либо произвела выплаты от его имени.

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024

3.3. 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 Группа вступает в договорные отношения, предметом которых являются указанные инструменты.

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, Группа 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

Группа 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 Группы.
- 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

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024

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»), Группа 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. При проведении оценки Группа 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 Группы 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 долевые 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 убытки

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.

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024

Модификация условий финансовых активов и финансовых обязательств

Финансовые активы

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

Группа 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. Группа проводит количественную и качественную оценку на предмет значительности модификации условий, анализируя качественные факторы, количественные факторы и совокупный эффект качественных и количественных факторов. Если потоки денежных средств значительно отличаются, то считается, что права на предусмотренные договором потоки денежных средств по первоначальному финансовому активу истекли. При проведении данной оценки в отношении прекращения признания финансовых обязательств Группа руководствуется указаниями по аналогии с финансовыми активами.

Группа 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.

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 Группа 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

Группа 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, Группа 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. Группа 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 Группа обладает правом на досрочное погашение по номинальной стоимости без существенных штрафов. Изменение процентной ставки до рыночного уровня в ответ на изменение рыночных условий учитывается Группой аналогично порядку учета для инструментов с плавающей процентной ставкой, т.е. процентная ставка пересматривается перспективно.

Группа проводит количественную и качественную оценку на предмет значительности модификации условий,

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024

анализируя качественные факторы, количественные факторы и совокупный эффект качественных и количественных факторов. Группа 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;
- 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

Группа 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 Группа 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.

Группа заключает сделки, по условиям которых передает признанные в консолидированном 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

Группа прекращает признание финансового обязательства, когда договорные обязательства по нему исполняются, аннулируются или прекращаются. Группа также прекращает признание финансового обязательства, когда его условия модифицируются и величина денежных потоков по такому модифицированному обязательству существенно отличается, и возникающее в 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 консолидированном отчете о финансовом положении в нетто-величине только тогда, когда Группа 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.

3.4. Основные средства

Признание и оценка

Все объекты основных средств отражаются по фактической (первоначальной или условной первоначальной)

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024

стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Фактическая стоимость основных средств, поступивших в Группу после даты перехода на МСФО (1 января 2011 года) включала 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» 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 Группа 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 с момента их готовности к использованию 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 прибылей и убытков за период.

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

Здания и сооружения	9-43 лет
Машины и оборудование	5-28 лет
Вычислительная и Оргтехника	5-22 лет
Транспорт	8-16 лет
Прочие	7-33 лет

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

3.5. Обесценение активов

Непроизводные финансовые активы

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

Группа 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 и прочей дебиторской задолженности всегда будут оцениваться в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Расчет уровня ожидаемых кредитных убытков производится Группой отдельно для торговой и прочей дебиторской задолженности с разделением по категориям потребителей: физические лица, юридические лица, сетевые компании, а также крупные энергосбытовые организации.

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024

При оценке, имело ли место значительное повышение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, и при оценке ОКУ Группа 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 Группы и обоснованной оценке кредитного качества, и включает прогнозную информацию.

Группа делает допущение, что кредитный риск по финансовому активу значительно повысился, если он просрочен более, чем на 90 дней.

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

- маловероятно, что заемщик погасит свои кредитные обязательства перед Группой в полном объеме без применения Группой 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 Группе в соответствии с договором, и денежными потоками, которые Группа ожидает получить).

ОКУ дисконтируются по эффективной ставке процента данного финансового актива.

Кредитно-обесцененные финансовые активы

На каждую отчетную дату Группа оценивает финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости, 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;
- реструктуризация Группой займа или авансового платежа на условиях, которые в иных обстоятельствах она 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 консолидированном 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 Группы нет оснований ожидать

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024

возмещения финансового актива в полной сумме или его части. В отношении физических лиц Группа 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 Группа выполняет индивидуальную оценку по срокам и суммам списания исходя из обоснованных ожиданий возмещения сумм. Группа не ожидает значительного возмещения списанных сумм. Однако списанные финансовые активы могут продолжать оставаться объектом правоприменения в целях обеспечения соответствия процедурам Группы в отношении возмещения причитающихся сумм.

Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, 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.

3.6. Уставный капитал

Выкуп, выбытие и повторное размещение уставного капитала (собственных акций)

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 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 нераспределенной прибыли в составе капитала.

3.7. Вознаграждения работникам и пенсионные обязательства

Группа производит обязательные отчисления в Пенсионный фонд РФ и другие внебюджетные фонды в отношении своих сотрудников. Соответствующий пенсионный план представляет собой план с установленными взносами. Группа 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. Выручка по договорам с покупателями

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

Обязанность к исполнению выполняется в момент передачи электроэнергии покупателю и все обязанности к исполнению по состоянию на конец года являются завершенными.

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024

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.

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.

3.9. 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.

3.10. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы включают в себя начисления по штрафам и пеням за просрочку платежей, полученные от покупателей и уплаченные поставщикам соответственно. Группа полагает, что данные доходы и расходы являются прочими, так как в момент признания выручки или расходов Группа ожидает, что все платежи будут проведены своевременно.

3.11. Расходы по налогу 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 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 отражается методом балансовых обязательств в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении:

- временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, и которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток;
- временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия и совместно контролируемые предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем; и
- налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла.

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

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 с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

В соответствии с требованиями налогового законодательства Российской Федерации компания Группы не может зачитывать свои налоговые убытки и активы по текущему налогу на прибыль против налоговых

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024

прибылей и обязательств по текущему налогу на прибыль других компаний Группы.

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 с учетом 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 Группа учитывает влияние неопределенных налоговых позиций и возможность доначисления налогов и начисления штрафов и пеней за несвоевременную уплату налога.

3.12. Новые стандарты и разъяснения, не вступившие в силу

Ряд новых стандартов вступает в силу для годовых периодов, начинающихся после 1 января 2024 года, с возможностью досрочного применения. Однако Группа не осуществляла досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной консолидированной 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 Группа анализирует влияние новых требований, особенно в отношении структуры отчета о прибылях или убытках Группы, отчета о движении денежных средств и дополнительных раскрытий, требуемых для ОРРД. Группа 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 консолидированную финансовую отчетность Группы:

- Поправки, касающиеся классификации и оценки финансовых инструментов - Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7;
- Невозможность обмена валют (Поправки к МСФО (IAS) 21).

4. ОТЧЕТНОСТЬ ПО СЕГМЕНТАМ

Группа представляет собой единый операционный сегмент.

Группа готовит сегментную отчетность по результатам деятельности, активам и обязательствам операционного сегмента на основе РСБУ отчетностей компаний, входящих в Группу. Для анализа результатов деятельности используется прибыль или убыток после налогообложения и динамика указанных в таблицах ниже активов и обязательств, относящихся непосредственно к операционной деятельности сегмента. Сверка показателей отчетного сегмента с аналогичными показателями данной консолидированной отчетности включает переклассификации и поправки, которые необходимы для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024

Информация об отчетном сегменте	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Выручка от внешних покупателей	69 511 686	62 042 796
<i>в том числе реализация потерь</i>	<i>9 524 674</i>	<i>8 110 567</i>
<i>в том числе реализация электроэнергии юридическим лицам</i>	<i>43 892 138</i>	<i>39 632 246</i>
<i>в том числе реализация электроэнергии физическим лицам</i>	<i>15 791 668</i>	<i>14 035 402</i>
Итого выручка	69 511 686	62 042 796
Процентные доходы	556 548	133 985
Процентные расходы	-	88 583
Прибыль за период	232 970	5 584 677

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегментов до вычета резерва	6 498 963	6 735 607
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегмента до вычета резерва	1 442 416	1 066 613
Денежные средства сегмента	2 880 861	1 391 008
Активы сегмента	10 822 240	9 193 228
Кредиторская задолженность сегмента перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 605 249	1 443 343
Кредиторская задолженность сегмента перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	1 693 124	2 071 089
Обязательства сегмента	3 298 373	3 514 532

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Выручка сегмента	69 511 686	62 042 796
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	(9 524 674)	(8 110 567)
Реализация электроэнергии на оптовом рынке	(248 548)	(200 505)
Корректировка выручки из-за разногласий с сетевыми компаниями	267 330	-
Прочие корректировки	69 762	(27 324)
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	60 075 555	53 704 399

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Прибыль сегмента	232 970	5 584 677
Корректировка резервов (включая ожидаемые кредитные убытки и прочие резервы)	(2 041 580)	1 721 428
Корректировка отложенных налогов	(14 362)	837 149
Сторно переоценки акций	2 233 609	(5 655 967)
Прочие корректировки	690 542	(179 146)
Прибыль в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	1 101 179	2 308 141

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

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегмента до вычета резерва	6 498 963	6 735 607
Корректировка задолженности за электроэнергию в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	267 330	-
Задолженность агента за оплаченную электроэнергию	(6 986)	(16 533)
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед) до вычета резерва	10 672	11 695
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги до вычета резерва	11 092	60 033
Прочие корректировки	(4 801)	(4 186)
Долгосрочная и краткосрочная торговая дебиторская задолженность до вычета резерва (Примечание 7)	6 776 270	6 786 616

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии сегмента	1 442 416	1 066 613
Корректировка задолженности за потери в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	(267 330)	-
Долгосрочная и краткосрочная задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии (Примечание 7)	1 175 086	1 066 613

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Денежные средства сегмента	2 880 861	1 391 008
Списание на расходы денежных документов	(356)	(483)
Денежные средства в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о финансовом положении	2 880 505	1 390 525

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Кредиторская задолженность сегмента перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 605 249	1 443 343
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 605 249	1 443 343

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Кредиторская задолженность сегмента перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	1 693 124	2 071 189
Корректировки на разногласия с сетевыми компаниями	189 938	-
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	1 883 062	2 071 189

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 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 2023 года	730 890	256 416	171 895	57 281	51 724	9 539	1 277 745
Поступление	-	-	17 003	3 856	282 765	333	303 957
Ввод в эксплуатацию	-	287 654	-	-	(287 654)	-	-
Выбытие	(177)	(280)	(1 292)	(928)	-	(264)	(2 941)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2023 года	730 713	543 790	187 606	60 209	46 835	9 608	1 578 761
Накопленная амортизация на 1 января 2023 года	(183 776)	(14 941)	(79 591)	(21 492)	-	(6 705)	(306 505)
Амортизация за год	(21 066)	(24 207)	(15 661)	(2 817)	-	(548)	(64 299)
Выбытие	289	265	1 267	722	-	268	2 811
Накопленная амортизация на 31 декабря 2023 года	(204 553)	(38 883)	(93 985)	(23 587)	-	(6 985)	(367 993)
Балансовая стоимость на 1 января 2023 года	547 114	241 475	92 304	35 789	51 724	2 834	971 240
Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года	526 160	504 907	93 621	36 622	46 835	2 623	1 210 768
Первоначальная стоимость на 1 января 2024 года	730 713	543 790	187 606	60 209	46 835	9 608	1 578 761
Поступление	-	1 366	9 687	8 125	278 607	-	297 785
Ввод в эксплуатацию	-	324 300	-	-	(324 300)	-	-
Рекласс в прочие активы	-	-	-	(1 839)	-	-	(1 839)
Выбытие	-	(393)	(2 390)	(1 113)	(143)	-	(4 039)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2024 года	730 713	869 063	194 903	65 382	999	9 608	1 870 668
Накопленная амортизация на 1 января 2024 года	(204 553)	(38 883)	(93 985)	(23 587)	-	(6 985)	(367 993)
Амортизация за год	(21 040)	(44 546)	(17 172)	(2 622)	-	(514)	(85 894)
Выбытие	-	168	2 390	844	-	-	3 402
Рекласс в прочие активы	-	-	-	1 063	-	-	1 063
Накопленная амортизация на 31 декабря 2024 года	(225 593)	(83 261)	(108 767)	(24 302)	-	(7 499)	(449 422)
Балансовая стоимость на 1 января 2024 года	526 160	504 907	93 621	36 622	46 835	2 623	1 210 768
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года	505 120	785 803	86 137	41 080	999	2 106	1 421 246

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
6. ИНВЕСТИЦИИ

Долгосрочные инвестиции	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	824 846	2 714 902
Долевые инструменты, учитываемые методом долевого участия	98 016	77 771
Итого	922 862	2 792 673

Долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 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).

В октябре 2024 года Обществом реализованы акции материнской компании связанной стороне в количестве 507 864 штуки. Полученное денежное возмещение отражено в составе потоков от инвестиционной деятельности в отчете о движении денежных средств. Результат от продажи акций за минусом налога на прибыль отражен в отчете об изменениях в собственном капитале.

Долевые инструменты, учитываемые методом долевого участия

В июле-декабре 2019 года Группа приобрела акции компании ПАО «ТНС энерго Ярославль» у материнской компании в количестве 3 745 202 штук обыкновенных акций, 951 947 штук привилегированных акций. ПАО «ТНС энерго Ярославль» осуществляет розничную продажу электроэнергии на территории Ярославской области Российской Федерации. Доля участия Группы в уставном капитале ассоциированного предприятия составляет 21,69% по состоянию на 31 декабря 2024 года.

При первоначальном признании Группа использовала показатели балансовых величин объекта инвестиций. Балансовая стоимость чистых активов ПАО «ТНС энерго Ярославль» по состоянию на 31 декабря 2024 года составила 451 895 тыс. рублей. На 31 декабря 2023 года балансовая стоимость чистых активов составляла 358 555 тыс. рублей.

Отчет о финансовом положении ассоциированной компании ПАО «ТНС энерго Ярославль»	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Внеоборотные активы	2 737 228	3 012 391
Текущие активы	2 743 058	2 692 890
Итого активы	5 480 286	5 705 281
Собственный капитал	451 895	358 555
Долгосрочные обязательства	810 114	1 071 164
Краткосрочные обязательства	4 218 277	4 275 562
Итого собственный капитал и обязательства	5 480 286	5 705 281

Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе ассоциированной компании ПАО «ТНС энерго Ярославль»	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	20 199 562	18 577 407
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	2 572 231	2 619 150
Прибыль за год	520 907	621 300
Прочий совокупный (расход)/доход за год, за вычетом налога на прибыль	(394 105)	913 137
Общий совокупный доход за год	126 802	1 534 437

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

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Балансовая стоимость доли участия в ассоциированной компании	98 016	77 771
Доля в чистой прибыли (убытке) ассоциированной компании	111 636	(134 002)
Доля в прочем совокупном доходе ассоциированной компании	(91 390)	211 773

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Краткосрочные инвестиции	Валюта	Процентная ставка	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Займы, выданные по плавающей процентной ставке компаниям группы ПАО ГК «ТНС энерго»	Руб.	Ключевая ставка ЦБ РФ + 1%	520 000	-
Итого			520 000	-

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

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная дебиторская задолженность	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	304 697	549 423
Резерв под обеспечение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(187 628)	(13 134)
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	99 023	135 951
Резерв под обеспечение прочей долгосрочной дебиторской задолженности	(81 469)	(3 135)
	134 623	669 105

Долгосрочная торговая дебиторская задолженность в сумме 304 697 тыс. рублей представляет собой задолженность за реализованную электроэнергию в рамках договоров реструктуризации. В 2024 году резерв по долгосрочной торговой дебиторской задолженности был увеличен в связи с увеличением кредитного риска по данным дебиторам.

Прочая долгосрочная дебиторская задолженность в сумме 99 023 тыс. рублей представляет собой задолженность по пеням в рамках договоров реструктуризации.

Задолженность за электроэнергию в сумме 70 721 тыс. рублей и задолженность по пеням в сумме 15 387 тыс. рублей будет погашена в мае 2026 года, задолженность за электроэнергию в сумме 233 976 тыс. рублей и задолженность по пеням в сумме 83 636 тыс. рублей будет погашена в сентябре 2028 года.

Торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая дебиторская задолженность	6 471 573	6 237 193
Резерв под обеспечение торговой дебиторской задолженности	(3 412 787)	(3 060 111)
Задолженность сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	1 175 086	1 066 613
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний	(512 670)	(304 822)
Прочая дебиторская задолженность	3 015 252	2 333 114
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(2 837 833)	(2 001 189)
	3 898 621	4 270 798

Торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Авансы выданные		
Авансы поставщикам	35 021	51 776
	35 021	51 776
Итого	3 933 642	4 322 574

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

Торговая дебиторская задолженность	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	3 161 579	3 658 043
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке)	9 393	11 296
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	4 884	44 032
	3 175 856	3 713 371

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Остаток на начало года	(5 382 391)	(4 542 519)
Нетто-величина переоценки резерва под обесценение	(2 416 538)	(957 572)
Использование резерва при списании задолженности как безнадежной к взысканию	766 542	117 700
Остаток на конец года	(7 032 387)	(5 382 391)

Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
НДС к возмещению	845	834
Дебиторская задолженность по прочим налогам	6 563	10 429
Дебиторская задолженность по обязательным страховым взносам на социальное обеспечение	342	432
Итого	7 750	11 695

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

Информация о подверженности Группы кредитному риску раскрыта в Примечании 20.

8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	2 880 188	959 730
Денежные средства на депозитных счетах в банках	-	430 400
Денежные средства в кассе	317	395
Итого	2 880 505	1 390 525

На 31 декабря 2024 года в отношении денежных средств в сумме 2 669 600 тыс. руб. на расчетных счетах в банках заключены договоры о неснижаемом остатке по ставке от 20,15 до 23,90 % годовых на срок до одного месяца.

Денежные средства Группы преимущественно номинированы в российских рублях и размещаются в надежных банках с минимальным риском дефолта.

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

Информация о подверженности Группы финансовым рискам в отношении денежных средств и их эквивалентов отражена в Примечании 20.

9. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ Акционерный капитал

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

Обществом размещены следующие категории именных акций одинаковой номинальной стоимостью 0,02 рублей каждая:

- обыкновенные акции 8 128 764 676 штук на общую сумму 162 575 тыс. рублей по номинальной стоимости;
- привилегированные акции типа А - 925 737 256 штук на общую сумму 18 515 тыс. рублей по номинальной стоимости.

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. Привилегированная акция наделяет ее владельца правом одного голоса на общем собрании акционеров по вопросам, связанным с реорганизацией и ликвидацией Общества, а также правом на получение дивидендов в случае их объявления в том или ином отчетном периоде по решению общего собрания акционеров. Кроме того, владельцы привилегированных акций Общества имеют право на получение части его имущества в случае ликвидации. Решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям может приниматься общим собранием акционеров Общества только при одновременном объявлении дивидендов по привилегированным акциям. При этом размер дивидендов, выплачиваемых по каждой обыкновенной акции, не

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

может превышать размера дивидендов, выплачиваемых по каждой привилегированной акции.

Распределение прибыли

Распределение прибыли Общества осуществляется на основании данных его отдельной бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – РСБУ). Общим собранием акционеров Общества, заседание которого состоялось 20 сентября 2024 года, было принято решение о распределении прибыли за 1 полугодие 2024 год в размере 950 000 тыс. рублей на выплату дивидендов акционерам Общества.

10. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Расчет базовой прибыли на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам акций в размере 1 101 179 тыс. рублей (2 308 141 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2023). Для целей расчета прибыли на акцию привилегированные акции Общества приравниваются к обыкновенным акциям.

В тысячах акций	2024	2023
Акции на 1 января	9 054 502	9 051 293
Количество собственных акций, реализованных акционерам в сентябре 2023	-	3 209
Средневзвешенное количество акций за год	9 054 502	9 052 181

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Прибыль за год, причитающаяся владельцам акций	1 101 179	2 308 141
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	9 054 502	9 052 181
Базовая прибыль на акцию (в российских рублях)	0,12	0,25

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

По состоянию на 31 декабря 2024 года обязательства по кредитам и займам у Группы отсутствуют.

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности:

	Кредиты и займы
Остаток на 1 января 2023	1 553 189
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	
Привлечение кредитов и займов	16 593 000
Погашение кредитов и займов	(18 146 000)
Итого изменений в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	(1 553 000)
Прочие изменения	
Процентные расходы по кредитам и займам	88 583
Проценты уплаченные	(88 772)
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	(189)
Остаток на 31 декабря 2023	-

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	1 602 795	1 439 158
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	1 885 498	2 071 189
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	533 926	437 077
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	211 888	186 643
	4 234 107	4 134 067

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Торговая и прочая кредиторская задолженность	31 декабря 2024	31 декабря 2023
<i>Задолженность по оплате труда</i>	207 392	149 153
<i>Задолженность по выплате дивидендов</i>	14 340	7 275
Прочая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность по претензиям	10 685	21 250
Прочая кредиторская задолженность	25 053	12 234
<i>Авансы полученные</i>	1 453 429	1 277 065
Итого	5 945 006	5 601 044

Обязательства по авансам, полученным по договорам на реализацию электроэнергии (мощности), отраженные по состоянию на 31 декабря 2023 года, погашены начислением выручки в 2024 году.

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

Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Налог на добавленную стоимость	298 697	260 938
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение	85 604	54 476
Налог на доходы физических лиц	4 995	4 902
Прочие налоги	2 866	3 010
Итого	392 162	323 326

13. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль, признанный в составе прибыли или убытка за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, включает в себя следующее:

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Текущий налог на прибыль	(867 418)	(769 832)
Налог с дивидендов полученных	(3 682)	(1 959)
Налог на сверхприбыль	-	(73 048)
Корректировки в отношении прошлых лет	(69 948)	(39 813)
Эффект от изменения ставки налога на прибыль	311 427	-
Отложенный налог на прибыль	637 181	226 632
Итого расход по налогу на прибыль	7 560	(658 020)

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2024		Год, закончившийся 31 декабря 2023	
		%		%
Прибыль до налогообложения	1 093 619	100	2 966 161	100
Теоретический расход по налогу на прибыль	(218 724)	(20)	(593 232)	(20)
<i>Корректировки:</i>				
Налог на сверхприбыль	-	-	(73 048)	(3)
Корректировки в отношении прошлых лет	(69 948)	(6)	(37 662)	(1)
Налог с дивидендов полученных	(3 682)	(0)	(1 959)	(0)
Эффект от изменения ставки налога на прибыль	311 427	28	-	-
Доходы и расходы, не принимаемые для целей налога на прибыль	(11 513)	(1)	47 881	2
Итого расход по налогу на прибыль	7 560	1	(658 020)	(22)

Применяемая для Группы налоговая ставка составляет 20% (с 1 января 2025 года – 25%) и представляет собой ставку налога на прибыль для российских компаний.

В июле 2024 года в рамках внесения изменений в Налоговый кодекс РФ предусмотрено повышение ставки налога на прибыль до 25% с 1 января 2025 года. Данное изменение привело к дополнительным доходам в сумме 302 275 тыс. рублей, связанным с переоценкой отложенных налоговых активов и обязательств, которые были признаны в течение года, закончившегося 31 декабря 2024 (2023 год: ноль).

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Движение временных разниц за год, закончившийся на 31 декабря 2024 года	31 декабря 2024	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе нераспределенной прибыли	Признано в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2023
Отложенные налоговые активы					
Дебиторская задолженность и авансы выданные	1 082 926	615 645	-	-	467 281
Денежные средства и их эквиваленты	89	(8)	-	-	97
Резервы	317 141	292 945	-	-	24 197
Кредиторская задолженность и авансы полученные	108 632	94 821	-	-	13 811
Прочие оборотные активы	63	63	-	-	-
Налоговые убытки переносимые на будущее	9 792	479	-	-	9 313
Итого отложенные налоговые активы	1 518 643	1 003 944	-	-	514 699
Эффект зачета	(164 577)	194 771	-	-	(359 348)
Чистые отложенные налоговые активы	1 354 066	1 198 715	-	-	155 351
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства	(110 026)	(46 526)	-	-	(63 500)
Инвестиции	(54 478)	(8 755)	108 751	141 356	(295 830)
Товарно-материальные ценности	(73)	(55)	-	-	(18)
Итого отложенные налоговые обязательства	(164 577)	(55 336)	108 751	141 356	(359 348)
Эффект зачета	164 577	(194 771)	-	-	359 348
Чистые отложенные налоговые обязательства		(250 107)	108 751	141 356	-

Движение временных разниц за год, закончившийся на 31 декабря 2023 года	31 декабря 2023	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода	1 января 2023
Отложенные налоговые активы				
Инвестиции	-	-	(134 449)	134 449
Дебиторская задолженность и авансы выданные	467 281	222 279	-	245 002
Денежные средства и их эквиваленты	97	(40)	-	137
Резервы	24 197	(726)	-	24 923
Кредиторская задолженность и авансы полученные	13 811	896	-	12 915
Налоговые убытки переносимые на будущее	9 313	7 616	-	1 697
Итого отложенные налоговые активы	514 699	230 025	(134 449)	419 123
Эффект зачета	(359 348)	(3 393)	(322 290)	(33 665)
Чистые отложенные налоговые активы	155 351	226 632	(456 739)	385 458
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	(63 500)	(29 848)	-	(33 652)
Инвестиции	(295 830)	26 460	(322 290)	-
Товарно-материальные ценности	(18)	(5)	-	(13)
Итого отложенные налоговые обязательства	(359 348)	(3 393)	(322 290)	(33 665)
Эффект зачета	359 348	3 393	322 290	33 665
Чистые отложенные налоговые обязательства	-	-	-	-

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
14. ПРОДАЖА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) РОЗНИЧНЫМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ И ПРОЧАЯ ВЫРУЧКА

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Реализация электроэнергии физическим лицам	16 009 074	14 035 402
Реализация электроэнергии юридическим лицам	43 925 547	39 523 384
Прочая выручка	140 934	145 613
Итого	60 075 555	53 704 399

15. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	33 818 112	29 582 402
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	29 372 010	26 124 810
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	1 053 757	859 829
Услуги по управлению	710 073	843 234
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	310 029	252 332
Реклама	209 067	208 588
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	201 196	196 424
Почтовые расходы	120 091	123 808
Амортизация основных средств	85 894	64 299
Операционная аренда	77 995	69 439
Услуги по снятию показателей приборов учета	72 174	48 840
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	67 297	58 560
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	65 235	30 371
Услуги по ограничению режима энергопотребления	64 335	78 602
Материальные затраты	58 378	44 572
Коммунальные платежи	33 565	32 650
Услуги связи и коммуникации	25 892	23 298
Амортизация нематериальных активов	15 940	11 613
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	11 908	11 382
Налоги, кроме налога на прибыль	11 905	13 579
Страхование	11 641	11 768
Охрана	7 767	7 263
Командировочные и представительские расходы	2 384	2 223
Прочее	24 369	20 251
Итого	66 431 014	58 720 137

16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	921 937	788 198
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	267 872	177 319
Возмещение ранее списанных безнадежных долгов	8 815	12 805
Доход от списания кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности	6 994	5 992

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Прибыль от выбытия основных средств	303	-
Прочие доходы	4 187	4 500
Итого	1 210 108	988 814

17. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	1 303 031	119 599
Списание безнадежных долгов	161 202	64 267
Обесценение нематериальных активов	9 245	-
Убытки от выбытия основных средств	-	105
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	4 761	171
Прочие	34 725	4 810
Итого	1 512 964	188 952

18. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Процентные доходы по депозитным банковским счетам	546 701	107 672
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей дебиторской задолженности	208 376	82 923
Процентные доходы по займам выданным	13 366	29 608
Доходы от дивидендов	31 051	19 756
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости	-	12 459
Прочие доходы	1	26
Итого	799 495	252 444

19. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Процентные расходы по банковским кредитам	-	88 583
Комиссия за досрочное погашение кредита	-	817
Прочие расходы	4	-
Итого	4	89 400

20. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Принципы управления рисками

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

- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- рыночные риски (риск тарифного регулирования).

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

Политика управления рисками проводится Группой 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

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

Группа не применяет политику хеджирования финансовых рисков.

Основные категории финансовых инструментов

У Группы имеется ряд финансовых инструментов со специфическими характеристиками и соответствующими финансовыми рисками. Основные финансовые обязательства Группы включают торговую и прочую кредиторскую задолженность. Основной целью этих финансовых инструментов является привлечение финансирования, необходимого для деятельности Группы. У Группы имеются различные финансовые активы, такие как торговая и прочая дебиторская задолженность, займы выданные, денежные средства и их эквиваленты, инвестиции в долевые инструменты.

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

Финансовые активы по справедливой стоимости	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Инвестиции в долевые инструменты	824 846	2 714 902
Итого	824 846	2 714 902
Финансовые активы по амортизированной стоимости		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4 033 245	4 939 903
Займы выданные	520 000	-
Денежные средства и их эквиваленты	2 880 505	1 390 525
Итого	7 433 750	6 330 428
	8 258 596	9 045 330

Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 269 845	4 167 551
	4 269 845	4 167 551

Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск возникновения финансовых убытков в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны контрагентов Группы в отношении определенных категорий финансовых активов. Для Группы этот риск связан, в основном, с дебиторской задолженностью (см. Примечание 7). Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению руководства Группы, имеют минимальный риск дефолта. В связи с тем, что Группа является гарантирующим поставщиком электроэнергии, свободный выбор контрагентов-покупателей на стадии заключения договоров сильно ограничен. В соответствии со статусом гарантирующего поставщика Группа обязана 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 Группой. Основным направлением такой политики для гарантирующего поставщика является регулярное выполнение претензионно-исковой работы в отношении покупателей-должников. Кроме того, в целях управления кредитным риском Группа, по возможности, стремится использовать систему предоплаты во взаимоотношениях с покупателями и заказчиками.

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

Группа не применяет на регулярной основе систему залогов или какого-либо другого обеспечения в отношении дебиторской задолженности и займов выданных.

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

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 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) Группы определяется разными экономическими факторами, руководство Группы 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 до вычета резервов по срокам давности в отношении *пакетного резерва*:

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2024						Итого
	Непросроченная	Менее месяца	от 1 до 3 месяцев	от 3 до 6 месяцев	от 6 до 12 месяцев	Более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	660 876	40 609	26 394	63 908	111 102	382 690	1 285 579
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	857 414	128 925	73 867	41 810	65 360	245 062	1 412 438
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	546 706	100 335	169 086	167 812	289 185	1 623 310	2 896 434
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	2 098 802	182 033	215 503	193 025	163 449	807 071	3 659 883
Прочая торговая и прочая ДЗ	44 622	349	1 241	967	58	338 759	385 996
Итого	4 208 420	452 251	486 091	467 522	629 154	3 396 893	9 640 330

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2023						Итого
	Непросроченная	Менее месяца	от 1 до 3 месяцев	от 3 до 6 месяцев	от 6 до 12 месяцев	Более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	526 239	32 205	46 956	53 759	102 987	377 354	1 139 500
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	655 074	115 465	66 346	43 173	64 759	191 831	1 136 648
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	651 667	145 189	71 889	81 695	212 785	1 277 832	2 441 057
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	1 917 107	152 303	144 687	99 173	154 099	1441 217	3 908 586
Прочая торговая и прочая ДЗ	140 327	513	57	74	1 222	129 991	272 184
Итого	3 890 414	445 675	329 935	277 875	535 852	3 418 225	8 897 975

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	31 декабря 2024						Итого
	Непросро ченная	Менее месяца	от 1 до 3 месяцев	от 3 до 6 месяцев	от 6 до 12 месяцев	Более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	19 776	17 047	12 283	48 942	92 711	382 691	573 450
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	8 901	8 011	14 154	15 856	34 768	245 062	326 752
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	383 963	100 335	169 086	167 812	289 185	1 623 310	2 733 691
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	401 812	76 812	111 587	121 240	113 749	807 059	1 632 259
Прочая торговая и прочая ДЗ	1 615	131	396	322	37	338 433	340 934
Итого	816 067	202 336	307 506	354 172	530 450	3 396 396	5 607 086

Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	31 декабря 2023						Итого
	Непросро ченная	Менее месяца	от 1 до 3 месяцев	от 3 до 6 месяцев	от 6 до 12 месяцев	Более 12 месяцев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	381	6 844	3 858	7 539	15 926	295 096	329 644
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	7 531	5 316	6 081	6 298	16 202	137 123	178 551
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	10 376	145 189	71 889	81 695	212 785	1 277 832	1 799 766
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	64 510	13 591	33 799	30 768	64 125	1 314 117	1 520 910
Прочая торговая и прочая ДЗ	2 030	46	13	23	389	126 700	129 201
Итого	84 828	170 986	115 640	126 323	309 427	3 150 868	3 958 072

Резерв, сформированный на индивидуальной основе

На базе индивидуальной оценки был создан резерв по прочей дебиторской задолженности в связи с неплатежеспособностью контрагента. Дебиторская задолженность зарезервирована в полной сумме. Дебиторская задолженность и соответствующий резерв на 31.12.2024 составили 998 838 тыс. рублей, (на 31 декабря 2023 года -998 438 тыс. рублей).

Так же на базе индивидуальной оценки был создан резерв по торговой дебиторской задолженности в связи с неплатежеспособностью контрагентов и расторжением договоров. На 31.12.2024 года дебиторская задолженность зарезервирована в полной сумме и составляет 426 463 тыс. рублей. Дебиторская задолженность на 31 декабря 2023 года составляла 425 881 тыс. рублей, резерв по дебиторской задолженности на 31 декабря 2023 года равнялся 425 881 тыс. рублей.

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

По состоянию на 31 декабря 2024 года, 31 декабря 2023 года в отношении просроченной, но не обеспеченной

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

дебиторской задолженности Группа не имела какого-либо обеспечения.

Максимальная величина кредитного риска Группы определяется балансовой стоимостью ее финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 7 433 750 тыс. рублей и 6 330 428 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2024 и 31 декабря 2023 года соответственно.

Риск ликвидности

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

Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в установленный срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения непредвиденных убытков и не подвергая риску репутацию Группы. В рамках реализации данного подхода Группой анализируются даты оплаты, относящиеся к финансовым активам, прогнозируются денежные потоки от операционной деятельности, отслеживается возможность недостатка денежных средств. Управление ликвидностью Группы предполагает также привлечение внешних источников финансирования, прежде всего, за счет обеспечения достаточного объема открытых кредитных линий.

Основные финансовые риски в деятельности Группы 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.

Ниже представлена информация о сроках погашения финансовых обязательств.

31 декабря 2024 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 1 года	от 1 до 5 лет	Более 5 лет
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 269 845	4 269 845	4 269 845	-	-
Итого	4 269 845	4 269 845	4 269 845	-	-

31 декабря 2023 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 1 года	от 1 до 5 лет	Более 5 лет
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 167 550	4 167 550	4 167 550	-	-
Итого	4 167 550	4 167 550	4 167 550	-	-

По состоянию на 31 декабря 2024 года краткосрочные обязательства Группы превышают краткосрочные активы на 375 944 тыс. рублей. Руководство Группы планирует покрыть дефицит ликвидности за счет укрепления платежной дисциплины потребителей электроэнергии, оптимизации затрат на обеспечение сбытовой деятельности, а также за счет привлечения в случае необходимости кредитных средств. Материнская компания осуществляет управление и контроль за поддержанием ликвидных средств Группы на достаточном уровне и, в случае необходимости, окажет содействие в привлечении дополнительных кредитных средств как на внешнем рынке, так и из других компаний Группы ПАО ГК «ТНС энерго».

Одним из основных направлений улучшения финансового состояния предприятия, является работа по снижению дебиторской задолженности покупателей электрической энергии. Для увеличения собираемости денежных средств ведется деятельность по взысканию дебиторской задолженности в судебном порядке. В частности, за период январь - декабрь 2024 года Группой к должникам – физическим лицам были поданы иски на общую сумму 20 237 тыс. рублей, к должникам – юридическим лицам иски на общую сумму 2 105 094 тыс. рублей. В указанный период Группой фактически получено по исполнительным листам денежных средств с физических лиц в сумме 140 219 тыс. рублей, с юридических лиц в сумме 831 314 тыс. рублей.

Рыночные риски

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных показателей, в частности, обменных курсов иностранных валют, процентных ставок и цен на акции, окажут негативное влияние на финансовые результаты

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Группы 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.

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 регулируемыми органами тарифов сбытовой надбавки ниже экономически обоснованных уровней. Для минимизации риска Группой проводится работа по корректной подготовке обосновывающих материалов при установлении тарифно-балансовых решений регулятором.

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств

Группа 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 Группа 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.

	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
31 декабря 2024 года		
Валовые суммы	614 738	1 786 499
Нетто-суммы, отражаемые в консолидированном отчете о финансовом положении;	614 738	1 786 499
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(614 738)	(614 738)
Нетто-сумма	-	1 171 761
	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
31 декабря 2023 года		
Валовые суммы	547 359	2 098 301
Нетто-суммы, отражаемые в консолидированном отчете о финансовом положении;	547 359	2 098 301
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	(547 359)	(547 359)
Нетто-сумма	-	1 550 942

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 Группой были осуществлены взаимозачеты встречных требований с его контрагентами в сумме 1 428 506 тыс. рублей.

Справедливая стоимость

По состоянию на 31 декабря 2024 года справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы приблизительно равна их балансовой стоимости.

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

21. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ

Главной задачей Группы 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 Группы 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 Группой как частное от деления чистой прибыли после налогообложения на собственный капитал.

Руководство Группы 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 Группа 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 Группа обязана выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость его чистых активов, определенная в соответствии с РСБУ, должна постоянно превышать размер уставного капитала.

22. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налогообложение

Налоговая система Российской Федерации продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, которые временами являются противоречивыми, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами.

Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет. Правомерность формирования убытков, прошлых налоговых периодов, может быть проверена в периоде (ах), когда налоговая база уменьшена на сумму таких убытков. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую и в большей степени ориентированную на сущность хозяйственных операций позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

Указанные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. По мнению руководства Группы, по состоянию на отчетную дату соответствующие положения налогового законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения текущего финансового положения является высокой. Для тех случаев, когда, по мнению руководства, существует значительное сомнение в сохранении финансового положения Группы, в частности по результатам налоговых проверок, в консолидированной финансовой отчетности признаются надлежащие обязательства (резервы). Несмотря на это руководство учитывает тот факт, что в последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства. Руководство Группы не исключает, что в будущем возможны споры с контролирующими органами в отношении отдельных операций.

Судебные разбирательства

В результате осуществления хозяйственной деятельности Группа вовлечена в ряд существенных судебных разбирательств с контрагентами.

По мнению руководства Группы, по состоянию на отчетную дату отсутствуют какие-либо текущие судебные разбирательства или предъявленные претензии, которые могут оказать существенное негативное влияние на финансовое положение или финансовые результаты Группы, в случае необходимости Группой начисляются соответствующие резервы.

Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и многие формы страхования,

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

распространенные в других странах мира, пока не доступны в России. Группа не имеет полной страховой защиты в отношении своих активов и операций, в том числе в отношении возможных убытков, связанных с возникновением обязательств перед третьими лицами.

Группа заключает контракты по страхованию части основных средств, в основном, недвижимости и транспортных средств. Таким образом, практически все объекты, относящиеся к группе «Здания и сооружения» и группе «Транспортные средства» застрахованы от ущерба и полной утраты.

Отраслевые и структурные изменения

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

Окружающая среда

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

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

Резервы

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Остаток на начало		
Начисление резерва	120 987	124 615
Восстановление резерва при изменении оценок	1 215 735	107 925
Использование резерва при признании обязательства	(26 618)	8 959)
	(41 537)	(102 594)
Остаток на конец года	1 268 567	120 987

В составе резервов отражены главным образом обязательства перед контрагентами по штрафам за нарушение условий договоров и выясняемые в судебном порядке обязательства по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями за услуги по транзиту электроэнергии. В 2024 году Группой получены претензии от ПАО «Россети-Юг» по пени за просроченные платежи в сумме 618 520 тыс. руб. Группа оспаривает данные обязательства, однако, исходя из оценки неблагоприятного исхода соответствующих споров, резерв создан на всю сумму разногласий, которые с высокой степенью вероятности не будут урегулированы в пользу Группы.

23. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Отношения контроля

Контролирующим акционером (материнской компанией) Группы является Публичное акционерное общество Группа компаний «ТНС энерго» (ПАО ГК «ТНС энерго»).

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

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)
Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Группы составили 46 293 тыс. рублей и 49 996 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 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 ПАО ГК «ТНС энерго»

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Реализация		
Электроэнергия	47 050	5 558
Прочие товары, работы и услуги	2 833	2 786
Итого	49 883	8 344
Приобретение		
Услуги по управлению, агентские и иные услуги	(710 073)	(818 534)
Прочие работы и услуги	(2 462)	(910)
Итого	(712 535)	(819 444)
Прочие операции		
Займы погашенные	42 409	212 640
Проценты полученные	3 146	37 851
Дивиденды начисленные к уплате	(483 293)	(146 585)
Дивиденды погашенные	(483 293)	(146 585)

<i>Сальдо расчетов</i>	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	284	47 655
Авансы выданные	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(121 131)	(101 852)
Задолженность по займам выданным	-	-
Резервы предстоящих расходов	-	(24 700)

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

Операции с прочими связанными сторонами под общим контролем

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Реализация		
Электроэнергия	91 746	86 770
Прочие доходы	207 805	152 819
Итого	299 551	239 589
Прочие операции		
Дивиденды к получению	27 369	17 797
Дивиденды начисленные к уплате	(372 292)	(138 029)
Дивиденды погашенные	(372 292)	(138 029)
Сальдо расчетов		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 013 330	800 484
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(1 006 179)	(779 518)

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Операции с компаниями, оказывающими значительное влияние на предприятия Группы

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Реализация		
Электроэнергия	950	2 181
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	1 379 161	4 168 945
Итого	1 380 111	4 171 126
Приобретение		
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	(3 737 026)	(13 009 203)
Итого	(3 737 026)	(13 009 203)

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Прочие операции		
Прочие доходы	-	205 679
Прочие расходы	(24 531)	(43 265)
Финансовые доходы	-	22 518
Получено кредитов	-	2 853 000
Погашено кредитов	-	(3 406 000)
Начислено процентов по кредитам	-	28 303
Погашено процентов по кредитам	-	(28 303)
Дивиденды уплаченные	-	(1 960)
Влияние на капитал продажи акций связанной стороне без учета отложенного налога	543 755	-
Поступления от продажи акций	527 838	-
Сальдо расчетов	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	416 766
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	-	(3 890)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(1 083 200)
Авансы полученные	-	-

Все перечисленные виды расчетов со связанными сторонами не обеспечены.

Операции по приобретению инвестиций в связанные стороны раскрыты в Примечании 6.

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 позволило Агентству оказывать существенное влияние на деятельность Группы с декабря 2021 года. Агентство является уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и находится в ведении правительства Российской Федерации. Кроме того, Группа ведет операции с рядом предприятий, которые находятся под контролем или совместным контролем правительства. Группа 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 Группы.

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

Группа ведет операции с предприятиями, связанными с правительством, включая, но не ограничиваясь куплей-продажей электроэнергии, ее транспортировкой, получением финансирования в кредитных учреждениях. Данные таблицы не включают операции, описанные выше в пункте «Операции с компаниями, оказывающими значительное влияние на предприятия Группы»:

ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

<i>Операции</i>	Год, закончившийся 31 декабря 2024*	Год, закончившихся 31 декабря 2023*
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям	1.29%	4.20%
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	10.29%	40.18%
Приобретение электроэнергии (мощности)	8.97%	36.14%
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	12.95%	50.20%
Получено кредитов от банков, связанных с государством	-	5 940 000
Погашено кредитов от банков, связанных с государством	-	(6 340 000)
Начислено процентов кредитам, полученным от банков, связанных с государством	-	25 681
Погашено процентов по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	-	(25 681)
Сальдо расчетов	31 декабря 2024*	31 декабря 2023*
Торговая дебиторская задолженность за электроэнергию	-	27,34%
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии	-	16,83%
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	-	59,76%
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	-	48,74%
Задолженность по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	-	-
Остаток денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством	-	888 094

*Проценты указаны, как соотношение к общей сумме соответствующих операций

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