



Публичное акционерное общество Группа компаний «ТНС энерго»
127006, Российская Федерация, г.Москва, Настасьинский пер., д.4, к.1
Тел: +7 (495) 287-24-84, факс: +7 (495) 287-24-84 доб.3088
E-mail: info@tns-e.ru. Сайт: www.tns-e.ru

ПАО ГРУППА КОМПАНИЙ «ТНС ЭНЕРГО»

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

И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

СОДЕРЖАНИЕ

Страница

Аудиторское заключение независимых аудиторов	3-7
Консолидированный отчет о финансовом положении	8-9
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	10
Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале	11-12
Консолидированный отчет о движении денежных средств	13-14
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	15-74

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества Группа компаний «ТНС энерго»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества Группа компаний «ТНС энерго» и его дочерних организаций (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. примечание 10 к консолидированной финансовой отчетности.

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

Признание, оценка, раскрытие резервов и условных обязательств

См. примечание 26 к консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
Признание, оценка, раскрытие резервов и условных обязательств в отношении судебных разбирательств и претензий контрагентов, возникающих в ходе основной деятельности Группы, являются одним из наиболее значимых вопросов ввиду существенности сумм исков и претензий и большого объема суждений руководства в отношении возможного исхода судебных разбирательств и урегулирования претензий.	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> • проанализировали оценку руководства в отношении вероятности того или иного решения по текущим судебным разбирательствам и претензиям контрагентов и оценили, была ли отражена данная оценка в отчетности надлежащим образом; • проанализировали решения, вынесенные судебными инстанциями, и оценили вероятные исходы текущих судебных разбирательств и претензий контрагентов на основе информации о ходе разбирательств, доступной в публичных источниках и изучения материалов судебных дел; • оценили полноту и корректность раскрытия в консолидированной финансовой отчетности в отношении судебных разбирательств.

Обесценение нематериальных активов (гудвилл и статус гарантирующего поставщика)

См. примечание 8 к консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
Обесценение нематериальных активов (гудвилл и статус гарантирующего поставщика) является одним из наиболее значимых вопросов аудита ввиду существенности суммы нематериальных активов, большого объема суждений руководства, связанных с их оценкой величины будущих денежных потоков и наличием неотъемлемого фактора неопределенности в отношении прогнозирования будущих денежных потоков.	<p>Мы выполнили следующие процедуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> проанализировали бюджет доходов и расходов, на базе которого формируется расчет прогнозных значений, а также проверили исходные данные моделей дисконтирования денежных потоков, такие как ставка дисконтирования, прогнозные значения выручки; проанализировали чувствительность моделей к изменению основных допущений, а именно темпов роста выручки и ставки дисконтирования. <p>Мы также привлекли наших специалистов из отдела оценки, которые оказали нам помощь в проведении следующих процедур:</p> <ul style="list-style-type: none"> анализ обоснованности методологии, используемой Группой при построении моделей; сравнение ключевых допущений, использованных Группой (таких как темпы роста выручки и расходов, ставка дисконтирования) с полученными из внешних источников отраслевыми, финансовыми и экономическими данными, а также с собственными историческими данными Группы и ее показателями. <p>Мы также оценили, отражают ли раскрытия в консолидированной финансовой отчетности надлежащим образом ключевые допущения, используемые для тестирования нематериальных активов на обесценение, в том числе ставки дисконтирования, а также чувствительность к изменению допущений в оценке.</p>

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 Расимова

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

Консолидированный отчет о финансовом положении

	Прим.	31 декабря 2024	31 декабря 2023
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	8 335 109	7 139 201
Нематериальный актив статус гарантирующего поставщика	8	19 479 462	19 479 462
Гудвилл и прочие нематериальные активы	8	1 108 839	1 115 325
Инвестиционное имущество		104 388	103 803
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	9	-	1 146 596
Долгосрочная дебиторская задолженность	10	1 565 959	2 264 846
Отложенные налоговые активы	17	4 754 828	3 536 100
Прочие внеоборотные активы		55 831	38 487
		35 404 416	34 823 820
Оборотные активы			
Запасы		14 476	23 328
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		138 484	109 067
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	10	54 871	73 119
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	28 288 525	30 826 016
Денежные средства и их эквиваленты	11	17 601 961	9 275 844
Беспоставочный форвард на акции	15	-	278 000
		46 098 317	40 585 374
ИТОГО АКТИВЫ		81 502 733	75 409 194
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Уставный капитал	12	13 668	13 668
Собственные акции, выкупленные у акционеров		-	(7 469 289)
Добавочный капитал		5 718 207	5 718 207
Нераспределенная прибыль		14 841 039	10 769 793
Итого собственный капитал, принадлежащий материнской компании		20 572 914	9 032 379
Доля неконтролирующих собственников	5	2 469 968	1 665 716
Итого собственный капитал		23 042 882	10 698 095
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	14	24 947	35 119
Отложенные налоговые обязательства	17	905 169	2 233 312
Долгосрочная кредиторская задолженность	16	2 627 349	4 717 357
		3 557 465	6 985 788

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	14	1 018 292	7 278 098
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	35 940 164	39 117 643
Резервы	26	14 539 557	8 738 452
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		668 249	370 544
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	16	2 736 124	2 220 574
		54 902 386	57 725 311
Итого обязательства		58 459 851	64 711 099
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		81 502 733	75 409 194




Капитонов В.А.
Заместитель Генерального директора
по экономике и финансам
«29» апреля 2025 года

(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	18	307 875 079	282 223 200
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		42 461 014	39 316 804
Операционные расходы	19	(328 669 409)	(300 806 698)
Прочие доходы	20	7 080 788	4 292 413
Убыток от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности, включая затраты по договору	10	(7 151 388)	(7 344 056)
Прочие расходы	21	(8 519 203)	(6 112 613)
Операционная прибыль		13 076 881	11 569 050
Финансовые доходы	22	4 131 354	2 646 610
Финансовые расходы	23	(2 397 052)	(2 175 675)
Чистые финансовые доходы		1 734 302	470 935
Доля в чистом убытке компаний, учитываемых методом долевого участия	9	(5 453)	(15)
Прибыль до налогообложения		14 805 730	12 039 970
Расход по налогу на прибыль	17	(3 472 917)	(2 666 187)
Прибыль за год		11 332 813	9 373 783
Прибыль за год, причитающаяся:			
Собственникам материнской компании		10 629 733	8 687 125
Неконтролирующим собственникам		703 080	686 658
Прочий совокупный доход/(расход)			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Доля в прочем совокупном расходе совместной компании	9	(250 346)	-
Соответствующий налог на прибыль		50 069	-
Прочий совокупный расход за год, за вычетом налога на прибыль		(200 277)	-
Общий совокупный доход за год		11 132 536	9 373 783
Общий совокупный доход за год, причитающийся:			
Собственникам материнской компании		10 429 456	8 687 125
Неконтролирующим собственникам		703 080	686 658
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	13	887,29	863,10




Капитонов В.А.
 Заместитель Генерального директора
 по экономике и финансам
 «29» апреля 2025 года

Показатели консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 15-74, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале

Собственный капитал, принадлежащий материнской компании

	Уставный капи- тал	Собственные ак- ции, выкупленные у акционеров	Добавочный ка- питал	Нераспределенная прибыль	Итого капитал, при- надлежащий соб- ственникам материн- ской компании	Неконтролирую- щая доля	Итого собствен- ный капитал
Остаток на 1 января 2023 года	13 668	(4 991 962)	5 718 207	1 364 167	2 104 080	1 031 791	3 135 871
Общий совокупный доход за год	-	-	-	8 687 125	8 687 125	686 658	9 373 783
Прибыль за год	-	-	-	8 687 125	8 687 125	686 658	9 373 783
Операции с собственниками, от- раженные непосредственно в со- ставе капитала	-	(2 477 327)	-	718 501	(1 758 826)	(52 733)	(1 811 559)
Изменение доли неконтролирую- щих собственников (Примечание 4)	-	-	-	1 303	1 303	(4 407)	(3 104)
Дивиденды (Примечание 12)	-	-	-	-	-	(80 405)	(80 405)
Выкуп собственных акций (Приме- чание 15)	-	(2 477 327)	-	-	(2 477 327)	-	(2 477 327)
Прочие операции с собственниками (Примечание 9)	-	-	-	717 198	717 198	32 079	749 277
Остаток на 31 декабря 2023 года	13 668	(7 469 289)	5 718 207	10 769 793	9 032 379	1 665 716	10 698 095

Показатели консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 15-74, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Собственный капитал, принадлежащий материнской компании

	Уставный капи- тал	Собственные ак- ции, выкупленные у акционеров	Добавочный ка- питал	Резервы в составе собственного капи- тала	Нераспределенная прибыль	Итого капитал, при- надлежащий соб- ственникам материн- ской компании	Неконтролирую- щая доля	Итого собствен- ный капитал
Остаток на 1 января 2024 года	13 668	(7 469 289)	5 718 207	-	10 769 793	9 032 379	1 665 716	10 698 095
Общий совокупный доход за год	-	-	-	(200 277)	10 629 733	10 429 456	703 080	11 132 536
Прибыль за год	-	-	-	-	10 629 733	10 629 733	703 080	11 332 813
Прочий совокупный расход	-	-	-	(200 277)	-	(200 277)	-	(200 277)
Доля в прочем совокупном расходе совместной компании и соответ- ствующий налог	-	-	-	(200 277)	-	(200 277)	-	(200 277)
Операции с собственниками, от- раженные непосредственно в со- ставе капитала	-	7 469 289	-	200 277	(6 558 487)	1 111 079	101 172	1 212 251
Выбытие совместного предприятия (Примечание 9)	-	-	-	200 277	(587 104)	(386 827)	-	(386 827)
Дивиденды (Примечание 12)	-	-	-	-	-	-	(132 082)	(132 082)
Реализация собственных акций (Примечание 12)	-	7 469 289	-	-	(5 729 898)	1 739 391	(8 231)	1 731 160
Прочие операции с собственниками	-	-	-	-	(241 485)	(241 485)	241 485	-
Остаток на 31 декабря 2024 года	13 668	-	5 718 207	-	14 841 039	20 572 914	2 469 968	23 042 882



 Капитонов В.А.
 Заместитель Генерального директора
 по экономике и финансам
 «29» апреля 2025 года

Показатели консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 15-74, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

(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			
Прибыль до налогообложения		14 805 730	12 039 970
Корректировки			
Амортизация	7,8	684 364	495 055
Чистые финансовые расходы	22,23	(1 734 302)	(470 935)
Доля в чистом расходе компаний, учитываемых методом долевого участия	9	5 453	15
Прочие расходы/(доходы)		20 532	(36 087)
Поток денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала		13 781 777	12 028 018
Изменение запасов		8 852	(6 269)
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		3 131 394	7 190 880
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(4 720 167)	(3 937 327)
Изменение резервов	26	5 801 105	4 513 603
Изменение депозитов с ограниченным правом распоряжения		-	117 750
Поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль		18 002 961	19 906 655
Проценты уплаченные		(2 559 458)	(2 260 334)
Налог на прибыль уплаченный		(5 630 548)	(4 446 426)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности		9 812 955	13 199 895
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(1 744 559)	(1 455 486)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов		37 368	49 750
Приобретение нематериальных активов		(117 656)	(95 869)
Проценты полученные		4 120 107	1 422 280
Приобретение доли в совместном предприятии		-	(210 000)
Дофинансирование совместного предприятия	9	(9 000)	-
Погашение займов выданных		6	45 015
Дивиденды полученные		-	1 344
Выбытие совместного предприятия	9	416 262	-
Чистый поток денежных средств от/(использованный в) инвестиционной деятельности		2 702 528	(242 966)

Показатели консолидированного отчета о движении денежных средств следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 15-75, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

		Год, закончившийся Прим. 31 декабря 2024 года	Год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Финансовая деятельность			
Привлечение кредитов и займов	14	50 408 700	92 657 723
Погашение кредитов и займов	14	(56 628 700)	(97 943 700)
Погашение обязательств по аренде	14	(20 634)	(18 886)
Дивиденды уплаченные		(106 425)	(70 929)
Поступления от продажи собственных акций		3 157 625	-
Погашение обязательств по форварду и выкуп собственных акций	15	(999 992)	(1 666 653)
Приобретение долей неконтролирующих собственников	4	-	(3 104)
Прочие финансовые потоки		60	(22 670)
Чистый поток денежных средств, использованный в финансовой деятельности		(4 189 366)	(7 068 219)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		8 326 117	5 888 710
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	11	9 275 844	3 387 134
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	11	17 601 961	9 275 844

Группа классифицировала:

- денежные платежи по основной части арендных платежей как финансовую деятельность;
- денежные платежи, относящиеся к процентам, как операционную деятельность, что соответствует варианту представления оплаты процентов, выбранному Группой; и
- платежи по краткосрочной аренде и по аренде активов с низкой стоимостью как операционную деятельность.




Капитонов В.А.
 Заместитель Генерального директора
 по экономике и финансам
 «29» апреля 2025 года

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ****1.1. Группа и ее основная деятельность**

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

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

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

По состоянию на 31 декабря 2024 года у Группы отсутствовала конечная контролирующая сторона.

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

1.2. Условия ведения деятельности в России

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

В 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 деятельности 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.

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, 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 выходяющих 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

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

дебиторской задолженности, а также роста расходов.

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

1.3. Непрерывность деятельности

По состоянию на 31 декабря 2024 года величина краткосрочных обязательств Группы превышает величину оборотных активов на 8,8 млрд руб. (на 31 декабря 2023 года на 17,1 млрд руб.). Спецификой деятельности Группы является наличие кассового разрыва, связанного с необходимостью своевременной оплаты, приобретенной на оптовом рынке электроэнергии и услуг по передаче при неизбежных задержках оплаты, поступающей от потребителей электроэнергии.

В 2024 году Группа сократила величину превышения краткосрочных обязательств над оборотными активами на 8,3 млрд руб. преимущественно за счет роста денежных потоков от покупателей, которые были использованы для погашения краткосрочных обязательств перед ПАО «Россети».

Снижение просроченной задолженности за услуги по передаче электрической энергии произошло на 2,49 млрд руб. за 2024 год, в том числе перед ПАО «Россети» на 2,49 млрд руб. Группа не имеет просроченной задолженности за услуги по передаче электрической энергии по состоянию на 31 декабря 2024 года.

Также продолжается работа по обеспечению необходимого информационного обмена с целью снижения разногласий: разногласия за услугу по передаче электрической энергии ДЗО ПАО «Россети» за 2024 год снижены на 1,26 млрд руб., разногласия по объему потерь электрической энергии в сетях ДЗО ПАО «Россети» за 2024 год снижены на 0,57 млрд руб.

По итогам 2024 года размер общего долга Группы по кредитам снижен на 7,2 млрд руб. и составил 1 млрд руб. перед банком АО АКБ «Еврофинанс Моснарбанк». Полностью исполнены обязательства ПАО ГК «ТНС энерго» по форвардной сделке с ООО БК Платформа на сумму 1 млрд руб., а также погашен долг по оборотным кредитам на сумму 6,2 млрд руб. перед банками ПАО «Промсвязьбанк», ПАО «Московский кредитный банк» и другими банками. В 2024 году заключено кредитное соглашение между ПАО ГК ТНС энерго и ПАО «Совкомбанк» с кредитным лимитом в 3,5 млрд руб. Также продлены и увеличены общие лимиты кредитования для ПАО «ТНС энерго НН», АО «ТНС энерго Тула» и ПАО «ТНС энерго Ярославль» в ПАО «Совкомбанк» и ПАО «Московский кредитный банк» в объеме 7,2 млрд руб. в 2024 году. Неиспользованные кредитные лимиты по состоянию на отчетную дату раскрыты в Примечании 24.

Необходимая валовая выручка (НВВ) компаний Группы ТНС энерго на 2025 год увеличится на 15,2% или 5,5 млрд руб. по отношению к 2024 году, что также ведет к улучшению финансового состояния Группы. В бизнес-плане Группы компаний «ТНС энерго» на 2025 год запланирован рост маржинальной прибыли на 4,6 млрд руб. по отношению к 2024 году, что обеспечит уровень рентабельности по маржинальной прибыли на уровне 10,5% за 2025 год (для сравнения: рентабельность в 2022 году составила 9,0%, в 2023 году – 10,3%, в 2024 году – 10,1%). По итогам 2024 года маржинальная прибыль превысила запланированную величину на 1%.

Соответственно, руководство заключило, что существенная неопределенность, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать свою деятельность непрерывно, отсутствует, и подготовило данную консолидированную финансовую отчетность на основании допущения о непрерывности деятельности.

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

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

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

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

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

2.2. База определения стоимости

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

2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности

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

2.4. Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

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

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 следующих примечаниях:

- Примечание 10 – резервы в отношении обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности;
- Примечание 17 – отложенные налоговые активы;

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

- Примечание 8 – оценка возмещаемости гудвилла и нематериальных активов с неопределенным сроком использования на предмет обесценения;
- Примечания 10 и 24 (кредитный риск) – оценка резерва под ожидаемые кредитные убытки в отношении дебиторской задолженности и активов по договору: ключевые допущения при определении средневзвешенной величины убытка;
- Примечание 26 – резервы.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ****3.1. Изменение существенных положений учетной политики**

Принципы учетной политики, изложенные в Примечаниях 3.2-3.13, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и являются единообразными для всех компаний Группы, за исключением положений, описанных ниже.

Классификация обязательств как 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.

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 на консолидированную финансовую отчетность Группы.

3.2. Принципы консолидации***Дочерние предприятия***

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Группа контролирует дочернее предприятие, когда Группа подвержена рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет права на получение такого дохода, и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении данного предприятия с целью оказания влияния на величину этого дохода. Показатели финансовой отчетности дочерних предприятий отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения. Учетная политика дочерних предприятий подвергалась изменениям в тех случаях, когда ее необходимо было привести в соответствие с учетной политикой, принятой в Группе. Убытки, приходящиеся на долю собственников неконтролирующей доли участия в дочернем предприятии, в полном объеме отражаются на счете неконтролирующих долей участия, даже если это приводит к возникновению дебетового сальдо («дефицита») на этом счете.

Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия (объекты инвестиций, учитываемые методом долевого участия)

Ассоциированными являются предприятия, на финансовую и хозяйственную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их. 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. Совместными предприятиями являются объекты соглашений, над которыми у Группы есть совместный контроль, при котором Группа обладает правами на долю в чистых активах данных объектов. Группа не имеет прав на все активы совместных предприятий и не несет ответственности по их обязательствам. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия учитываются методом долевого участия и при первоначальном

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

признании отражаются по фактической стоимости. Фактическая стоимость инвестиции включает также затраты по осуществлению соответствующей сделки.

Начиная с момента возникновения существенного влияния или совместного контроля и до даты прекращения этого существенного влияния или совместного контроля, 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.

Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности подлежат взаимному исключению операции и сальдо расчетов между членами Группы, а также любые суммы нерезализованной прибыли или расходов, возникающих по операциям между ними. Нерезализованная прибыль по операциям с объектами инвестиций, учитываемыми методом долевого участия, элиминируются за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующем объекте инвестиций. Нерезализованные убытки элиминируются в том же порядке, что и нерезализованная прибыль, но только в части необесценившейся величины соответствующего (базового) актива.

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.

Классификация и последующая оценка

При первоначальном признании финансовые активы классифицируются:

- 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 долевыми инструментами, не предназначенными 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.

Все финансовые активы, которые не отвечают критериям для их оценки по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Это включает все производные финансовые активы. При первоначальном признании Группа может по собственному усмотрению классифицировать, без права последующей реклассификации, финансовый актив, который отвечает критериям для оценки по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, как оцениваемый по справедливой стоимости через прибыль или убыток, если это позволит устранить или значительно уменьшить учетное несоответствие, которое иначе возникло бы.

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

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

признании финансового актива справедливая стоимость его условия о досрочном погашении является незначительной.

Финансовые активы – последующая оценка и прибыли и убытки

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

Финансовые обязательства – классификация, последующая оценка и прибыли и 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.

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

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

количественных факторов.

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, 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

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

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) стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Фактическая стоимость основных средств, поступивших в Группу после даты перехода на МСФО (1 января 2012 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.

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

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. Арендованные основные средства амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Группы имеется обоснованная уверенность в том, что к ней перейдет право собственности на соответствующие активы в конце срока их аренды.

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

Здания и сооружения	3-125 лет
Машины и оборудование	2-30 лет
Вычислительная и Оргтехника	1-26 лет
Транспорт	3-19 лет
Прочие	1-25 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. Нематериальные активы**Гудвилл**

Гудвилл, возникающий при приобретении дочерних предприятий, отражается по себестоимости за вычетом убытков от обесценения.

Сделки приобретения, осуществленные в период до 1 января 2012 года

По приобретениям, осуществленным в период до 1 января 2012 года, гудвилл представляет собой превышение стоимости приобретения над величиной, отражающей долю участия Группы в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов, обязательств и условных обязательств приобретенного предприятия. Если это превышение выражалось отрицательной величиной («отрицательный гудвилл»), то вся его сумма сразу признавалась в составе прибыли или убытка за период.

Статус гарантирующего поставщика

Нематериальные активы «статусы гарантирующего поставщика», приобретенные Группой по результатам объединения бизнеса, оцениваются при первоначальном признании по справедливой стоимости на дату приобретения.

В соответствии с действующими правилами функционирования розничных рынков электрической энергии Российской Федерации прекращение статуса гарантирующего поставщика может произойти в связи с банк-

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

ротством, ликвидацией, добровольным отказом, исключением из реестра участников оптового рынка электроэнергии или нарушением антимонопольного законодательства. С момента образования свободного розничного рынка электроэнергии было только несколько случаев прекращения или замены гарантирующих поставщиков.

В результате анализа соответствующих фактов и обстоятельств Группа не предполагает наступления обстоятельств, которые могли бы привести к потере статуса гарантирующего поставщика дочерними предприятиями Группы, и соответственно не видит временных ограничений в отношении срока, на протяжении которого дочерние предприятия Группы, имеющие статус гарантирующего поставщика, смогут выполнять свои обязательства для сохранения статуса гарантирующего поставщика на соответствующих территориях деятельности и ожидают получать денежные потоки, связанные с данными нематериальными активами. Соответственно нематериальные активы «статусы гарантирующего поставщика» имеют неопределенный срок полезного использования.

3.6. 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.

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

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

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 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

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

доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами.

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

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

3.7. 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.

3.8. Вознаграждения работникам и пенсионные обязательства

Группа производит обязательные отчисления в Социальный фонд России (СФР) 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.

3.9. 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.

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, сроки оплаты по которым различаются, но как правило, не превышают одного года (поэтому значительный компонент финансирования отсутствует). Компании группы самостоятельно несут ответственность перед покупателями за поставленную электроэнергию (мощность).

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

3.10. Компенсация потерь

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

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***3.11. 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.

3.12. 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 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.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***3.13. Сегментная отчетность**

Операционный сегмент представляет собой компонент Группы, ведущий коммерческую деятельность, в результате которой может быть заработана выручка и понесены расходы, включая выручку и расходы по операциям с другими компонентами Группы. Показатели деятельности всех операционных сегментов, в отношении которых имеется отдельная финансовая информация, регулярно анализируются руководством Компании, ответственным за принятие оперативных решений Группы, с целью принятия решений о распределении ресурсов между сегментами и оценки их финансовых результатов.

Отчетные данные о результатах деятельности сегментов, направляемые руководству Компании, ответственному за принятие оперативных решений Группы, включают статьи, которые относятся к сегменту непосредственно, а также те, которые могут быть отнесены к нему на разумной основе.

3.14. 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).

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

4. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ ГРУППЫ

Ниже представлены дочерние предприятия Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года.

Наименование дочерней компании	Основной вид деятельности	Страна учреждения	31 декабря 2024		31 декабря 2023	
			Доля голосов, %	Доля в уставном капитале, %	Доля голосов, %	Доля в уставном капитале, %
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	Реализация электроэнергии	Россия	95,15	91,88	95,15	91,88
АО «ТНС энерго Карелия»	Реализация электроэнергии	Россия	100	93,52	100	93,52
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	Реализация электроэнергии	Россия	97,41	93,74	97,41	93,74
ПАО «ТНС энерго НН»	Реализация электроэнергии	Россия	98,04	95,42	98,04	95,42
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	Реализация электроэнергии	Россия	98,00	91,12	98,00	91,12
АО «ТНС энерго Тула»	Реализация электроэнергии	Россия	100	94,90	100	94,90
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	Реализация электроэнергии	Россия	97,87	92,31	97,87	92,31
ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	Реализация электроэнергии	Россия	100	100	100	100
ООО «ТНС энерго Пенза»	Реализация электроэнергии	Россия	100	100	100	100
ПАО «ТНС энерго Кубань»	Реализация электроэнергии	Россия	88,20	86,78	88,20	86,78
ООО «ЕИРЦ «Южный»	Начисление и прием платежей за коммунальные услуги	Россия	100	92,31	100	92,31
ООО «Гарант Энерго»	Реализация электроэнергии	Россия	100	100	100	100

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

Приобретение и продажа долей дочерних компаний без потери контроля

В течение 2023 года в результате реализации и приобретения долей в дочерних компаниях без потери контроля произошли следующие изменения в структуре капитала Группы (в 2024 изменений не было):

	Стоимость покупки	Изменение доли неконтролирующих собственников в результате изменения эффективной доли владения	Изменение нераспределенной прибыли
Покупка части акций			
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»*	-	(4)	4
ПАО «ТНС энерго Карелия»*	-	(252)	252
ПАО «ТНС энерго Воронеж»*	-	(12)	12
ПАО «ТНС энерго НН»*	-	151	(151)
ПАО «ТНС энерго Ярославль»*	-	127	(127)
ПАО «ТНС энерго Тула»*	-	(15)	15
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»*	-	(821)	821
ПАО «ТНС энерго Кубань»	(3 104)	(3 581)	477
Итого	(3 104)	(4 407)	1 303

* изменение доли в компании связано с изменением эффективной доли ввиду перекрестного владения акциями дочерними компаниями.

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

5. НЕКОНТРОЛИРУЮЩИЕ ДОЛИ

Следующая таблица содержит обобщенную информацию до исключения внутригрупповых расчетов в отношении каждого дочернего предприятия Группы, неконтролирующая доля участия в которых является существенной. Некоторые показатели отличаются от показателей в отдельных отчетностях дочерних компаний по причине обоснованных различий в требованиях МСФО по учету отдельных операций в отдельной и консолидированной отчетности.

31 декабря 2024	ПАО "ТНС энерго Марий Эл"	ПАО "ТНС энерго Воро- неж"	ПАО "ТНС энерго НН"	ПАО "ТНС энерго Ростов- на-Дону"	ПАО "ТНС энерго Кубань"	Прочие инди- видуально не- существенные дочерние пред- приятия	Итого
Неконтролирующая доля в процентах	8,12%	6,26%	4,58%	7,69%	13,22%		
Внеоборотные активы	1 914 507	2 457 490	7 489 460	8 032 698	9 930 772	6 265 949	36 090 876
Оборотные активы	2 575 770	6 161 428	8 143 585	8 306 515	10 591 131	7 583 781	43 362 210
Долгосрочные обязательства	53 508	-	2 232 625	280 805	-	1 080 667	3 647 605
Текущие обязательства	1 148 069	4 125 055	19 445 640	7 664 474	10 662 297	11 595 100	54 640 635
Чистые активы	3 288 700	4 493 863	(6 045 220)	8 393 934	9 859 606	1 173 963	21 164 846
Балансовая стоимость неконтролирующей доли	263 504	295 684	(254 794)	741 975	1 326 554	97 045	2 469 968
Выручка и компенсация потерь	10 466 136	36 787 013	52 532 476	69 278 545	87 984 900	61 700 972	318 750 042
Прибыль/(Убыток)	1 008 081	2 279 676	293 200	1 075 687	2 234 685	1 051 725	7 943 054
Общий совокупный доход/(убыток)	1 008 081	2 279 676	293 200	1 075 687	2 234 685	1 051 725	7 943 054
Прибыль/(Убыток), приходящаяся на неконт- ролирующую долю	82 530	142 779	14 187	88 902	295 446	79 236	703 080
Денежные потоки от/(использованные в) опе- рационной деятельности	704 186	1 663 937	(1 108 297)	1 960 244	3 157 027		
Денежные потоки от (использованные в) ин- вестиционной деятельности	150 580	164 571	94 527	472 381	(696 183)		
Денежные потоки от/(использованные в) фи- нансовой деятельности	(215 192)	(589 133)	1 237 862	(948 832)	(359 987)		
в том числе дивиденды неконтролирующим акционерам	(15 366)	(33 247)	-	18 286	(42 464)		
Нетто уменьшение денежных средств и их эквивалентов	639 574	1 239 375	224 092	1 483 793	2 100 858		

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

31 декабря 2023	ПАО "ТНС энерго Марий Эл"	ПАО "ТНС энерго Воро- неж"	ПАО "ТНС энерго НН"	ПАО "ТНС энерго Ростов- на-Дону"	ПАО "ТНС энерго Кубань"	Прочие инди- видуально не- существенные дочерние пред- приятия	Итого
Неконтролирующая доля в процентах	8,12%	6,26%	4,58%	7,69%	13,22%		
Внеоборотные активы	1 936 756	1 702 117	7 196 276	8 966 001	8 413 270	5 536 629	33 751 049
Оборотные активы	1 822 067	5 207 063	8 652 019	6 078 031	8 596 285	7 690 915	38 046 380
Долгосрочные обязательства	58 216	-	3 006 454	778 913	813 147	1 991 146	6 647 876
Текущие обязательства	1 209 987	4 104 994	24 450 261	5 996 872	8 211 488	11 108 159	55 081 761
Чистые активы	2 490 620	2 804 186	(11 608 420)	8 268 247	7 984 920	128 239	10 067 792
Балансовая стоимость неконтролирующей доли	197 110	187 040	(509 718)	699 301	1 073 567	18 416	1 665 716
Выручка и компенсация потерь	9 854 847	34 208 251	49 632 913	61 751 219	79 743 967	57 091 850	292 283 047
(Убыток)/Прибыль	58 664	1 093 011	(3 189 597)	2 759 122	3 729 479	498 608	4 949 287
Общий совокупный (убыток)/доход	58 664	1 093 011	(3 189 597)	2 759 122	3 729 479	498 608	4 949 287
(Убыток)/Прибыль, приходящаяся на неконтролирующую долю	4 764	68 448	(146 158)	212 144	493 102	54 358	686 658
Денежные потоки от/(использованные в) операционной деятельности	867 622	1 840 988	(2 133 524)	2 219 332	4 415 537		
Денежные потоки от (использованные в) инвестиционной деятельности	46 195	(565 776)	(79 114)	61 568	260 446		
Денежные потоки от/(использованные в) финансовой деятельности	(103 038)	(345 745)	2 087 871	(1 847 838)	(3 034 965)		
в том числе дивиденды неконтролирующим акционерам	(16 295)	(15 982)	-	(11 077)	(32 888)		
Нетто уменьшение денежных средств и их эквивалентов	810 779	929 467	(124 767)	433 062	1 641 018		

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

6. ОТЧЕТНОСТЬ ПО СЕГМЕНТАМ

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

Сегмент «Прочие» объединяет несущественные компании, деятельность которых не связана с основной деятельностью Группы. Ни один из операционных сегментов, вошедших в сегмент «Прочие», не соответствует количественным критериям для выделения отчетных сегментов ни за 2024 год, ни за 2023 год.

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

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

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

Информация об отчетных сегментах представлена ниже.

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Ма- рий Эл»	АО «ТНС энерго Ка- релия»	ПАО «ТНС энерго Во- ронезж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Яро- славль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ро- стов-на- Дону»	ООО «ТНС энерго Ве- ликий Нов- город»	ООО «ТНС энерго Пен- за»	ПАО «ТНС энерго Ку- бань»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупате- лей	163 973	10 462 611	8 853 906	36 875 768	52 481 371	22 755 451	29 960 676	69 301 717	13 000 558	17 814 763	88 529 025	1 139 199	351 339 018
в том числе компенсация потерь	-	988 443	839 200	4 473 470	5 535 373	2 572 231	2 535 448	9 524 674	1 722 417	1 564 327	13 011 425	1 384	42 768 392
в том числе реализация электро- энергии юридическим лицам	161 589	7 545 366	5 752 210	25 019 675	37 986 265	15 679 355	22 026 229	43 736 826	8 803 098	12 980 348	52 639 916	1 072 908	233 403 785
в том числе реализация электро- энергии физическим лицам	-	1 908 774	2 288 187	7 268 765	8 879 329	4 438 366	5 290 672	15 791 668	2 447 438	3 267 203	22 145 720	-	73 726 122
Выручка от продаж между сег- ментами	4 525 122	-	76 980	-	89 905	38 696	80 187	139 230	-	47 152	-	16 082	5 013 354
Выручка сегментов	4 689 095	10 462 611	8 930 886	36 875 768	52 571 276	22 794 147	30 040 863	69 440 947	13 000 558	17 861 915	88 529 025	1 155 281	356 352 372
Процентные доходы	233 707	263 088	145 494	701 860	179 606	67 313	91 141	556 548	235 208	131 074	948 930	5 710	3 559 679
Процентные расходы	106 270	1 515	804	-	1 074 339	179 616	166 732	-	174	6 407	-	-	1 535 857
Прибыль/(Убыток) за год	(22 670 494)	590 073	431 020	707 230	(4 219 302)	171 852	(1 266 892)	228 176	1 141 343	(4 611 727)	2 157 551	(2 386 136)	(29 727 306)

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

По состоянию на 31 декабря 2024 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Ма- рий Эл»	АО «ТНС энерго Каре- лия»	ПАО «ТНС энерго Воро- неж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Яро- славль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ро- стов-на- Дону»	ООО «ТНС энерго Вели- кий Новго- род»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ПАО «ТНС энерго Ку- бань»	Прочие	Итого
Задолженность розничных поку- пателей-потребителей электро- энергии (мощности) сегментов до вычета резерва	7 853	1 608 827	1 126 885	3 411 074	14 525 497	4 727 106	4 429 655	6 498 963	1 238 056	2 543 608	8 633 520	92 905	48 843 949
Задолженность сетевых компа- ний по компенсации потерь электроэнергии сегментов до вычета резерва	-	80 132	105 129	281 626	698 542	275 375	283 609	1 442 416	326 405	160 655	1 889 642	-	5 543 531
Денежные средства сегментов	1 403 114	1 543 008	987 246	3 018 049	410 447	626 498	385 208	2 865 674	886 480	1 091 457	4 333 060	53 812	17 604 053
Активы сегментов	1 410 967	3 231 967	2 219 260	6 710 749	15 634 486	5 628 979	5 098 472	10 807 053	2 450 941	3 795 720	14 856 222	146 717	71 991 533
Кредиты и займы сегментов	1 500 000	-	-	-	1 900 000	1 000 000	859 398	-	-	-	-	-	5 259 398
Кредиторская задолженность сегментов перед поставщиками электроэнергии (мощности)	2 753	253 745	446 444	954 443	1 200 009	645 295	681 006	1 602 795	627 014	451 882	1 981 525	1 732 223	10 579 134
Кредиторская задолженность сегментов перед сетевыми ком- паниями за транзит электроэнер- гии	2 997	202 627	273 413	903 760	5 736 736	2 051 295	1 612 497	1 695 559	338 290	387 125	2 052 535	13 914	15 270 748
Обязательства сегментов	1 505 750	456 372	719 857	1 858 203	8 836 745	3 696 590	3 152 901	3 298 354	965 304	839 007	4 034 060	1 746 137	31 109 280

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

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Ма- рий Эл»	АО «ТНС энерго Ка- релия»	ПАО «ТНС энерго Во- ронезж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Яро- славль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ро- стов-на- Дону»	ООО «ТНС энерго Ве- ликий Нов- город»	ООО «ТНС энерго Пен- за»	ПАО «ТНС энерго Ку- бань»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупате- лей	112 170	9 853 139	7 774 697	34 285 673	49 580 778	21 195 605	27 876 383	61 777 618	12 051 537	16 394 364	80 196 976	1 364 493	322 463 433
<i>в том числе компенсация потерь</i>	-	957 556	757 309	3 981 992	5 421 256	2 619 150	2 457 168	8 110 567	1 470 264	1 538 771	12 014 917	1 352	39 330 302
<i>в том числе реализация электроэнер- гии юридическим лицам</i>	110 705	7 117 521	4 859 685	23 499 766	36 023 753	14 574 995	20 466 746	39 431 055	8 270 847	11 860 313	48 289 883	1 283 946	215 789 215
<i>в том числе реализация электроэнер- гии физическим лицам</i>	-	1 760 346	2 087 536	6 711 000	8 065 353	3 948 286	4 854 628	14 035 402	2 285 259	2 986 471	19 256 434	-	65 990 715
Выручка от продаж между сег- ментами	4 779 729	-	163 920	-	91 002	17 668	189 010	92 548	706	39 403	8	13 289	5 387 283
Выручка сегментов	4 891 899	9 853 139	7 938 617	34 285 673	49 671 780	21 213 273	28 065 393	61 870 166	12 052 243	16 433 767	80 196 984	1 377 782	327 850 716
Процентные доходы	72 518	62 162	30 048	224 542	38 070	20 244	29 399	133 985	44 891	21 446	201 130	2 457	880 892
Процентные расходы	87 493	1 833	2 325	-	760 030	165 227	122 518	88 583	5 725	45 123	108 269	12	1 387 138
Прибыль/(Убыток) за год	51 262 727	2 247 708	19 635	5 584 780	(275 975)	(470 369)	(165 360)	5 576 124	786 220	7 679 019	3 401 768	1 023 362	76 669 639

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

По состоянию на 31 декабря 2023 года:

	ПАО ГК «ТНС энерго»	ПАО «ТНС энерго Ма- рий Эл»	АО «ТНС энерго Каре- лия»	ПАО «ТНС энерго Воро- неж»	ПАО «ТНС энерго НН»	ПАО «ТНС энерго Яро- славль»	АО «ТНС энерго Тула»	ПАО «ТНС энерго Ро- стов-на- Дону»	ООО «ТНС энерго Вели- кий Новго- род»	ООО «ТНС энерго Пенза»	ПАО «ТНС энерго Ку- бань»	Прочие	Итого
Задолженность розничных поку- пателей-потребителей электро- энергии (мощности) сегментов до вычета резерва	8 230	1 501 286	1 126 293	3 416 917	15 822 484	4 664 260	4 469 748	6 735 607	1 248 970	2 327 996	8 650 889	112 616	50 085 296
Задолженность сетевых компа- ний по компенсации потерь электроэнергии сегментов до вычета резерва	-	71 516	93 547	159 519	784 967	398 382	317 657	1 066 613	242 126	124 474	1 597 530	-	4 856 331
Денежные средства сегментов	498 745	903 378	401 769	1 778 778	186 352	307 278	482 479	1 382 008	657 167	385 342	2 231 932	62 610	9 277 838
Активы сегментов	506 975	2 476 180	1 621 609	5 355 214	16 793 803	5 369 920	5 269 884	9 184 228	2 148 263	2 837 812	12 480 351	175 226	64 219 465
Кредиты и займы сегментов	-	-	-	-	5 960 853	1 200 000	1 046 826	-	-	100 000	-	-	8 307 679
Кредиторская задолженность сегментов перед поставщиками электроэнергии (мощности)	6 674	245 252	392 743	899 176	1 149 994	609 113	635 182	1 439 158	310 472	422 602	1 741 383	1 852 919	9 704 668
Кредиторская задолженность сегментов перед сетевыми ком- паниями за транзит электроэнер- гии	3 406	383 203	305 430	932 589	8 983 077	2 146 459	1 814 056	2 071 189	516 197	496 943	2 670 210	15 706	20 338 465
Обязательства сегментов	10 080	628 455	698 173	1 831 765	16 093 924	3 955 572	3 496 064	3 510 347	826 669	1 019 545	4 411 593	1 868 625	38 350 812

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

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2024	За год, закончившийся 31 декабря 2023
Выручка сегментов	356 352 372	327 850 716
Исключение выручки от продаж между сегментами	(5 013 354)	(5 387 283)
Отражение выручки в соответствующем периоде	34 588	(46 061)
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	(42 768 392)	(39 330 302)
Реализация э/э на оптовом рынке	(1 510 195)	(1 330 012)
Прочие корректировки	780 060	466 142
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	307 875 079	282 223 200

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	За год, закончившийся 31 декабря 2023
(Убыток)/прибыль сегментов	(29 727 306)	76 669 639
Амортизация дисконта по финансовым инструментам	-	4 700
Корректировка резерва под обесценение дебиторской задолженности и займов	6 328 525	9 632 278
Резервы (включая ожидаемые кредитные убытки и прочие резервы)	5 496 244	(1 434 520)
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	22 008	408 749
Списание кредиторской задолженности	-	317 083
Корректировка продаж электроэнергии, компенсации потерь и услуг по передаче электроэнергии в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	(228 515)	6 223
Корректировки отложенных налогов	(9 322 896)	17 115 598
Элиминация переоценки акций	35 857 894	(94 109 056)
Основные средства по справедливой стоимости	41 342	89 709
Сторно амортизации гудвилла	83 507	83 507
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	(202 716)	(1 559)
Сторно доходов по процентам по обесцененной ДЗ и займам	(569 757)	(678 406)
Элиминация результата от реализации акций материнской компании	9 660 292	-
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов	805 408	3 117 819
Корректировка дебиторской задолженности (признание выручки)	-	5 803
Элиминация внутригрупповых дивидендов	(3 253 918)	(1 269 420)
Элиминация внутригрупповой финансовой помощи	(4 301 902)	(571 410)
Сторно обесценения инвестиций в дочернюю компанию	677 959	-
Прочие корректировки	(33 356)	(12 954)
Прибыль в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	11 332 813	9 373 783

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

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

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности) сегментов	48 843 949	50 085 296
Корректировка задолженности за электроэнергию в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	368 517	272 585
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	(137 611)	(173 665)
Отражение дебиторской задолженности по справедливой стоимости на дату приобретения бизнеса	(30 840)	(33 027)
Зачет авансов	(4 038)	(37 665)
Расчеты между сегментами	(1 717 750)	(979 832)
Задолженность агента за оплаченную электроэнергию*	(32 548)	(82 975)
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед) до вычета резерва*	117 727	155 390
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги до вычета резерва*	60 573	143 577
Прочие корректировки	(150)	-
Долгосрочная и краткосрочная торговая дебиторская задолженность до вычета резерва в Примечании 10	47 467 829	49 349 684

*Данные виды дебиторской задолженности не анализируются группой.

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Задолженность сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии сегментов	5 543 531	4 856 331
Корректировка задолженности за потери в связи с разногласиями с сетевыми компаниями	(382 121)	(191 132)
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	122 118	156 777
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	3 064 002	3 144 060
Долгосрочная и краткосрочная задолженность сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии до вычета резерва до вычета резерва в Примечании 10	8 347 530	7 966 036

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Денежные средства сегментов	17 604 053	9 277 838
Списание на расходы денежных документов	(2 092)	(1 994)
Денежные средства в консолидированном отчете о финансовом положении	17 601 961	9 275 844

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

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Кредиты и займы сегментов	5 259 398	8 307 679
Обязательства по аренде	43 239	52 364
Расчеты между сегментами	(4 259 398)	(1 046 826)
Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы в консолидированном отчете о финансовом положении	1 043 239	7 313 217

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Кредиторская задолженность сегментов перед поставщиками электроэнергии (мощности)	10 579 134	9 704 668
Расчеты между сегментами	(1 712 968)	(979 832)
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	4 725	4 725
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности) в Примечании 16	8 870 891	8 729 561

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Кредиторская задолженность сегментов перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	15 270 749	20 338 465
Отражение расходов и задолженности в соответствующем периоде	(88 553)	(112 774)
Корректировки на разногласия с сетевыми компаниями	244 316	148 189
Разворачивание взаимозачетов, не признанных контрагентом	3 064 002	3 144 060
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии в Примечании 16	18 490 514	23 517 940

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

7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооруже- ния	Машины и обору- дование	Вычислительная тех- ника и оргтехника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Условная первоначальная стоимость на 1 января 2024 года	3 828 572	4 217 466	999 644	469 702	59 402	83 022	9 657 808
Поступление	78 190	366 947	85 719	57 815	1 219 325	400	1 808 396
Ввод в эксплуатацию	9 306	1 215 034	40 621	-	(1 264 961)	-	-
Выбытие	(40 260)	(8 442)	(19 175)	(3 197)	(679)	(1 982)	(73 735)
Прочее	(6 539)	(255)	(125)	(5 531)	-	(205)	(12 655)
Условная первоначальная стоимость на 31 декабря 2024 года	3 869 269	5 790 750	1 106 684	518 789	13 087	81 235	11 379 814
Накопленная амортизация на 1 января 2024 года	(946 337)	(718 936)	(614 422)	(180 903)	-	(58 009)	(2 518 607)
Амортизация за год	(97 044)	(325 716)	(112 728)	(27 207)	-	(7 132)	(569 827)
Выбытие	10 301	4 453	19 010	2 428	-	1 978	38 170
Прочее	2 167	196	138	2 896	-	162	5 559
Накопленная амортизация на 31 декабря 2024 года	(1 030 913)	(1 040 003)	(708 002)	(202 786)	-	(63 001)	(3 044 705)
Балансовая стоимость на 1 января 2024 года	2 882 235	3 498 530	385 222	288 799	59 402	25 013	7 139 201
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года	2 838 356	4 750 747	398 682	316 003	13 087	18 234	8 335 109

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Здания и сооруже- ния	Машины и обору- дование	Вычислительная тех- ника и оргтехника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Условная первоначальная стоимость на 1 января 2023 года	3 888 076	2 886 058	938 961	467 617	65 354	82 549	8 328 615
Поступление	3 846	293 130	62 192	23 699	1 075 703	980	1 459 550
Ввод в эксплуатацию	335	1 045 822	33 335	-	(1 079 907)	415	-
Выбытие	(19 708)	(9 183)	(31 082)	(19 775)	(1 748)	(920)	(82 416)
Прочее	(43 977)	1 639	(3 762)	(1 839)	-	(2)	(47 941)
Условная первоначальная стоимость на 31 декабря 2023 года	3 828 572	4 217 466	999 644	469 702	59 402	83 022	9 657 808
Накопленная амортизация на 1 января 2023 года	(868 901)	(516 466)	(571 477)	(167 497)	-	(51 368)	(2 175 709)
Амортизация за год	(99 447)	(212 813)	(87 450)	(30 554)	-	(7 842)	(438 106)
Выбытие	5 307	9 183	29 247	16 699	-	840	61 276
Прочее	16 704	1 160	15 258	449	-	361	33 932
Накопленная амортизация на 31 декабря 2023 года	(946 337)	(718 936)	(614 422)	(180 903)	-	(58 009)	(2 518 607)
Балансовая стоимость на 1 января 2023 года	3 019 175	2 369 592	367 484	300 120	65 354	31 181	6 152 906
Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года	2 882 235	3 498 530	385 222	288 799	59 402	25 013	7 139 201

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

Обеспечения

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 отсутствуют основные средства, переданные в залог.

Арендованные основные средства

Балансовая стоимость активов в форме права пользования представлена ниже.

Основные средства			
тыс. руб.	Недвижимость	Транспорт	Всего
Остаток на 1 января 2024 года	19 471	28 954	48 425
Поступления	10 777	-	10 777
Выбытие	(10 512)	-	(10 512)
Амортизация за период	(2 288)	(9 390)	(11 678)
Остаток на 31 декабря 2024 года	17 448	19 564	37 012

Основные средства			
тыс. руб.	Недвижимость	Транспорт	Всего
Остаток на 1 января 2023 года	26 921	37 873	64 794
Поступления	3 593	471	4 064
Выбытие	(6 602)	-	(6 602)
Амортизация за период	(4 441)	(9 390)	(13 831)
Остаток на 31 декабря 2023 года	19 471	28 954	48 425

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

Расходы по аренде объектов с низкой стоимостью, переменные платежи и расходы по аренде объектов на срок менее 12 месяцев показываются по статье Аренда в составе операционных расходов (см. Примечание 19).

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

8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Гудвилл	Статус гаранти- рующего постав- щика	Прочее программное обеспечение	Прочие нематериальные активы	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2024 года	1 332 999	19 479 462	389 591	1 007	21 203 059
Поступление	-	-	117 736	-	117 736
Выбытие	-	-	(110 240)	(1 007)	(111 247)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2024 года	1 332 999	19 479 462	397 087	-	21 209 548
Накопленная амортизация и обесценение на 1 января 2024 года	(301 992)	-	(305 286)	(994)	(608 272)
Амортизация за год	-	-	(114 537)	-	(114 537)
Выбытие	-	-	100 568	994	101 562
Накопленная амортизация и обесценение на 31 декабря 2024 года	(301 992)	-	(319 255)	-	(621 247)
Балансовая стоимость на 1 января 2024 года	1 031 007	19 479 462	84 305	13	20 594 787
Балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года	1 031 007	19 479 462	77 832	-	20 588 301

	Гудвилл	Статус гаранти- рующего постав- щика	Специальное программ- ное обеспечение для АИИС КУЭ	Прочее программное обеспечение	Прочие нематериальные активы	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2023 года	1 332 999	19 479 462	430 547	516 666	1 344	21 761 018
Поступление	-	-	-	95 869	-	95 869
Выбытие	-	-	(430 547)	(222 944)	(337)	(653 828)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2023 года	1 332 999	19 479 462	-	389 591	1 007	21 203 059
Накопленная амортизация и обесценение на 1 января 2023 года	(301 992)	-	(430 547)	(471 288)	(1 324)	(1 205 151)
Амортизация за год	-	-	-	(56 942)	(7)	(56 949)
Выбытие	-	-	430 547	222 944	337	653 828
Накопленная амортизация и обесценение на 31 декабря 2023 года	(301 992)	-	-	(305 286)	(994)	(608 272)
Балансовая стоимость на 1 января 2023 года	1 031 007	19 479 462	-	45 378	20	20 555 867
Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года	1 031 007	19 479 462	-	84 305	13	20 594 787

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

Проверка гудвилла и нематериальных активов с неопределенным сроком полезного использования на предмет обесценения

С целью проверки на предмет обесценения, гудвилл и нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования распределяются на единицы, генерирующие денежные потоки (ЕГДП). Данные ЕГДП представляют собой наименьшие группы, в рамках которых 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 или ЕГДП. ЕГДП являются отдельные энергосбытовые компании, входящие в Группу.

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

Гудвилл	31 декабря 2024	31 декабря 2023
ПАО «ТНС энерго НН»	1 000 166	1 000 166
ООО «ЕИРЦ ЮЖНЫЙ»	25 885	25 885
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	4 956	4 956
Итого	1 031 007	1 031 007

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года возмещаемая стоимость соответствующих ЕГДП, к которым был отнесен гудвилл, превышает их балансовую величину.

Балансовая стоимость нематериальных активов «статус гарантирующего поставщика», относящихся к соответствующим ЕГДП, включает:

Статус гарантирующего поставщика	31 декабря 2024	31 декабря 2023
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	5 729 591	5 729 591
ПАО «ТНС энерго НН»	1 277 018	1 277 018
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	913 738	913 738
АО «ТНС энерго Тула»	2 098 266	2 098 266
АО «ТНС энерго Карелия»	399 090	399 090
ПАО «ТНС энерго Кубань»	5 389 551	5 389 551
ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	994 728	994 728
ООО «ТНС энерго Пенза»	2 275 154	2 275 154
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	244 747	244 747
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	157 579	157 579
Итого	19 479 462	19 479 462

Обесценения нематериальных активов «статус гарантирующих поставщиков» в 2024 и 2023 году не выявлено.

Возмещаемая стоимость нематериальных активов «статус гарантирующего поставщика» превышает их балансовую величину.

Возмещаемая величина каждой единицы была рассчитана на основе показателя ценности использования, определенной путем дисконтирования будущих денежных потоков, генерируемых от использования активов единицы.

При определении возмещаемой величины, соответствующей ЕГДП, были использованы следующие допущения:

- Денежные потоки были спрогнозированы на основе фактических результатов операционной деятельности и утвержденного бизнес-плана,
- Для первого года бизнес-плана были спрогнозированы следующие показатели общей выручки по каждой ЕГДП (представляющей из себя компанию):

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

Выручка, млн руб.	2024 год (факт)	2025 год (план)
АО "ТНС энерго Карелия"	8 931	10 010
АО "ТНС энерго Тула"	30 041	33 197
ООО "ЕИРЦ Южный"	71	45
ООО "ТНС энерго Великий Новгород"	13 001	14 562
ООО "ТНС энерго Пенза"	17 862	20 085
ПАО "ТНС энерго Воронеж"	36 876	40 549
ПАО "ТНС энерго Марий Эл"	10 463	11 379
ПАО "ТНС энерго НН"	52 571	57 581
ПАО "ТНС энерго Ярославль"	22 794	25 253
ПАО «ТНС энерго Кубань»	88 529	95 400
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	69 441	73 993

Ниже приведена информация по ожидаемому годовому темпу роста продаж электроэнергии, заложенному в прогнозные денежные потоки:

Темп роста продаж, %	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "ТНС энерго Карелия"	12,09%	1,48%	1,67%	1,59%	1,57%	2,57%
АО "ТНС энерго Тула"	10,51%	1,71%	1,56%	1,67%	1,03%	1,95%
ООО "ТНС энерго Великий Новгород"	12,01%	3,30%	0,26%	0,43%	-0,11%	0,15%
ООО "ТНС энерго Пенза"	12,45%	2,15%	0,20%	1,69%	1,30%	0,85%
ПАО "ТНС энерго Воронеж"	9,96%	1,52%	2,03%	1,49%	1,32%	1,58%
ПАО "ТНС энерго Марий Эл"	8,76%	1,03%	0,94%	1,22%	0,67%	1,06%
ПАО "ТНС энерго НН"	9,53%	2,08%	0,87%	1,14%	0,85%	1,07%
ПАО "ТНС энерго Ярославль"	10,79%	0,02%	1,04%	1,76%	1,58%	1,28%
ПАО «ТНС энерго Кубань»	7,76%	3,20%	2,72%	3,26%	2,49%	1,86%
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	6,56%	1,48%	1,32%	1,64%	0,58%	1,10%

При определении возмещаемой величины ЕГДП на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года была использована средневзвешенная стоимость капитала и ставки дисконтирования собственного и заемного капитала согласно таблице ниже и темп изменения денежного потока в постпрогнозном периоде 4%.

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

	2024			2023		
	Ставка дисконтирования собственного капитала	Ставка дисконтирования заемного капитала	Средневзвешенная стоимость капитала	Ставка дисконтирования собственного капитала	Ставка дисконтирования заемного капитала	Средневзвешенная стоимость капитала
%						
АО «ТНС энерго Карелия»	21,01%	21,89%	19,85%	19,84%	14,58%	18,52%
АО «ТНС энерго Тула»	21,01%	21,89%	19,85%	19,84%	14,58%	18,52%
ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	21,01%	21,89%	19,85%	19,84%	14,58%	18,52%
ООО «ТНС энерго Пенза»	21,01%	21,89%	19,85%	19,84%	14,58%	18,52%
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	21,01%	21,89%	19,85%	19,84%	14,58%	18,52%
ПАО «ТНС энерго Кубань»	21,01%	21,89%	19,85%	19,84%	14,58%	18,52%
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	21,01%	21,89%	19,85%	19,84%	14,58%	18,52%
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	21,01%	21,89%	19,85%	19,84%	14,58%	18,52%
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	21,01%	21,89%	19,85%	19,84%	14,58%	18,52%
ПАО «ТНС энерго НН»	21,01%	21,89%	19,85%	19,84%	14,58%	18,52%

Группа выявила два основных допущения, изменение которых является обоснованно возможным, и такое изменение может привести к тому, что балансовая стоимость станет выше возмещаемой величины при условии, что остальные показатели неизменны. В приведенной ниже таблице показан предел изменения для каждого из этих допущений, при котором балансовая стоимость превысит расчетную возмещаемую величину соответствующей единицы:

	Предел изменения, при котором балансовая стоимость превысит возмещаемую величину			
	Повышение (понижение) ставки дисконтирования, %		Ежегодное отклонение выручки от прогнозируемой величины, %	
	2024	2023	2024	2023
АО «ТНС энерго Карелия»	164%	10%	-4,84%	-0,91%
АО «ТНС энерго Тула»	112%	702%	-4,85%	-1,62%
ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	862%	122%	-8,88%	-5,44%
ООО «ТНС энерго Пенза»	137%	21%	-4,13%	-2,26%
ПАО «ТНС энерго Кубань»	161%	41%	-3,72%	-1,77%
ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	139%	22%	-3,29%	-1,38%
ПАО «ТНС энерго Ярославль»	188%	133%	-4,77%	-1,88%
ПАО «ТНС энерго Воронеж»	761%	364%	-4,30%	-2,97%
ПАО «ТНС энерго Марий Эл»	155%	13%	-4,42%	-2,07%
ПАО «ТНС энерго НН»	54%	633%	-7,08%	-5,41%

Значения, присвоенные каждому из указанных основных допущений, отражают оценку Группы будущих тенденций в секторе розничной продажи электроэнергии и базируются как на внешних источниках информации, так и на внутренних данных.

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

9. ИНВЕСТИЦИИ, УЧИТЫВАЕМЫЕ МЕТОДОМ ДОЛЕВОГО УЧАСТИЯ

Следующая таблица отображает движение инвестиций, учитываемых методом долевого участия.

	Совместные предприятия	Ассоциированные компании	Итого
1 января 2023	-	1 560	1 560
Приобретение	210 000	-	210 000
Прочие операции с собственниками до вычета отложенного налога на прибыль	936 596	-	936 596
Доля в убытке	-	(15)	(15)
Дивиденды полученные	-	(1 545)	(1 545)
31 декабря 2023	1 146 596	-	1 146 596
Дополнительный взнос	9 000	-	9 000
Доля в убытке	(5 453)	-	(5 453)
Доля в прочем совокупном расходе	(250 346)	-	(250 346)
Себестоимость выбывшей доли в совместной компании	(899 797)	-	(899 797)
31 декабря 2024	-	-	-

В декабре 2024 года доля в совместном предприятии продана. Полученное денежное возмещение отражено в составе потоков от инвестиционной деятельности в консолидированном отчете о движении денежных средств. Результат от продажи доли в совместной компании за минусом налога на прибыль отражен в консолидированном отчете об изменениях в собственном капитале в составе операций с собственниками.

10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная дебиторская задолженность	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность	1 806 933	3 136 084
Резерв под обесценение долгосрочной торговой дебиторской задолженности	(286 394)	(1 038 009)
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	302 099	235 300
Резерв под обесценение прочей долгосрочной дебиторской задолженности	(256 679)	(79 042)
	1 565 959	2 254 333
Авансы выданные		
Долгосрочные авансы поставщикам	-	10 513
	-	10 513
Итого	1 565 959	2 264 846

По состоянию на 31 декабря 2024 в составе долгосрочной торговой дебиторской задолженности отражена задолженность нескольких юридических лиц в сумме 1 282 167 тыс. рублей (на 31 декабря 2023 года: 2 365 059 тыс. рублей), которая была переуступлена во втором полугодии 2022 года контрагенту ПАО «Россети Центр и Приволжья», с одновременным заключением соглашения о реструктуризации задолженности Группы перед ПАО «Россети Центр и Приволжья». На данную задолженность начисляются проценты по плавающей ставке (ключевая ставка ЦБ + 2%), составившей на 31 декабря 2024 года 23%, срок погашения - до марта 2026 года. В связи с тем, что у Группы сохранился кредитный риск по данной задолженности, она продолжает учитываться в составе дебиторской задолженности на конец периода.

Кроме того, долгосрочная торговая дебиторская задолженность включает реструктуризированную до 2028 года задолженность за электроэнергию крупных энергосбытовых организаций в размере 324 784 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года - 524 002 тыс. руб.).

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

Торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая дебиторская задолженность	45 660 896	46 213 600
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(25 775 295)	(25 301 031)
Задолженность сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	8 347 530	7 966 036
Резерв под обесценение задолженности сетевых компаний по компенсации потерь	(1 834 407)	(731 621)
Прочая дебиторская задолженность	13 924 651	10 742 856
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(12 275 020)	(8 386 887)
	28 048 355	30 502 953
Авансы выданные		
Авансы поставщикам	240 170	323 063
Резерв под обесценение авансов выданных	-	-
	240 170	323 063
Итого	28 288 525	30 826 016

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года торговая и прочая дебиторская задолженность частично обеспечена поручительством на сумму 1 797 056 и 1 888 550 тыс. руб. соответственно.

Торговая дебиторская задолженность представляет собой следующее:

Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение)	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	21 277 679	22 781 561
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	110 633	151 023
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	17 828	78 060
Итого	21 406 140	23 010 644

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Остаток на начало года	(35 536 590)	(29 424 429)
Суммы списания	2 260 183	1 231 895
Нетто-величина переоценки резерва под обесценение	(7 151 388)	(7 344 056)
Остаток на конец года	(40 427 795)	(35 536 590)

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

Информация о справедливой стоимости финансовых активов в виде торговой и прочей дебиторской задолженности, а также о подверженности Группы кредитному риску раскрыта в Примечании 24.

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

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

Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2024	31 декабря 2023
НДС к возмещению	1 612	5 363
Дебиторская задолженность по обязательным страховым взносам на социальное обеспечение	2 670	3 445
Прочие налоги	50 589	64 311
Итого переплата по прочим налогам	54 871	73 119

По просроченной дебиторской задолженности всем потребителям, в том числе сетевым компаниям, выставляются пени за пользование денежными средствами. Юридическим лицам пени начисляются по ставке 1/130 ключевой ставки ЦБ РФ за каждый день просрочки. Ставка для физических лиц также рассчитывается на основе ключевой ставки ЦБ РФ за каждый день просрочки и периода просрочки. На отчетную дату ключевая ставка установлена на уровне 21 % процентов годовых. Доходы по пени отражаются в данной консолидированной финансовой отчетности в составе прочих доходов в момент оплаты при добровольной оплате контрагентом либо в момент вступления решения суда о взыскании пеней в законную силу.

11. 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	9 212 083	4 404 233
Денежные средства на депозитных счетах в банках	8 385 745	4 867 008
Денежные средства в кассе	4 133	4 603
Итого денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчете о финансовом положении	17 601 961	9 275 844

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

Денежные средства на депозитных счетах в банках представлены депозитами по ставке от 20,15 до 24,75% годовых как с правом досрочного возврата по требованию, так и без. Договоры депозита без права досрочного возврата заключены на короткий срок до одного месяца.

На 31.12.2024 в отношении денежных средств в сумме 8 221 532 тыс. руб. на расчетных счетах в банках заключены договоры о неснижаемом остатке по ставке от 13,67% до 24,75% годовых на срок до одного месяца.

По оценкам 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 24.

12. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года зарегистрированный и полностью оплаченный уставный капитал Группы составил 13 668 239 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 руб.

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года по строке Добавочный капитал в составе собственного капитала отражено превышение справедливой стоимости акций материнской компании, выпущенных в результате дополнительной эмиссии в обмен на акции дочерних и зависимых компаний, над их номинальной стоимостью.

Распределение прибыли

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

В 2024 и 2023 годах дивиденды материнской компанией не объявлялись.

В 2023 году дочерними предприятиями Группы были списаны невостребованные неконтролирующими акционерами дивиденды на сумму 5 176 тыс. руб. В 2024 году дивиденды не списывались.

В 2024 году начислены дивиденды неконтролирующим акционерам в размере 132 082 тыс. руб., в 2023 году – 85 581 тыс. руб.

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

По состоянию на 31 декабря 2023 года в составе собственного капитала отражены акции материнской компании, выкупленные у акционеров, в количестве 3 917 234 штук (по состоянию на 31 декабря 2024 – 0).

В рамках реализации форвардной сделки (Примечание 15) в 2024 году приобретено 453 330 шт. акций материнской компании.

В течение 2024 года компаниями Группы реализованы акции материнской компании в количестве 4 370 564 штук. Полученное денежное возмещение отражено в составе потоков от финансовой деятельности в консолидированном отчете о движении денежных средств.

13. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Расчет базовой прибыли на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам акций материнской компании в размере 10 629 733 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года - прибыли в размере 8 687 125 тыс. руб.), и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в размере 11 980 тыс. штук (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года - 10 065 тыс. штук). У Группы отсутствуют обыкновенные акции, имеющие разводняющий эффект.

<i>В тысячах акций</i>	За год, закончившийся 31 декабря 2024	За год, закончившийся 31 декабря 2023
Акции на 1 января до выкупа собственных акций	13 668	13 668
Эффект собственных акций, выкупленных у акционеров на 1 января	(3 917)	(3 162)
Эффект собственных акций, выкупленных в течение года	2 229	(441)
Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря	11 980	10 065

	За год, закончившийся 31 декабря 2024	За год, закончившийся 31 декабря 2023
Прибыль за год, причитающаяся владельцам акций	10 629 733	8 687 125
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	11 980	10 065
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	887,29	863,10

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

14. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ.

Долгосрочные кредиты и займы	Валюта	Обеспечения	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Обязательства по аренде	Руб.	Право собственности арендодателя на имущество в аренде	43 239	52 364
<i>Минус:</i>				
Текущая часть обязательств по аренде	Руб.		(18 292)	(17 245)
Итого			24 947	35 119

Краткосрочные кредиты и займы	Валюта	Эффективная ставка процента	Обеспечения	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Задолженность по краткосрочным кредитам с фиксированной процентной ставкой:					
АО АКБ "Еврофинанс Моснарбанк"	Руб.	15,40-18,00%		-	2 000 000
ПАО Банк "Кузнецкий"	Руб.	16,90%		-	100 000
				-	2 100 000
Задолженность по краткосрочным кредитам с плавающей процентной ставкой:					
АО АКБ "Еврофинанс Моснарбанк"	Руб.	ставка ЦБ РФ + 4%		1 000 000	-
ПАО "Московский кредитный банк"	Руб.	ставка ЦБ+(2,25-2,7%)		-	2 645 000
АО МОСОБЛБАНК	Руб.	ставка ЦБ+(2,5%)	Поручительство акционера материнской компании, залог акций материнской компании	-	2 475 000
				1 000 000	5 120 000
Задолженность по процентам к уплате				-	40 853
<i>Плюс:</i>					
Текущая часть обязательств по аренде	Руб.			18 292	17 245
Итого				1 018 292	7 278 098

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

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

По состоянию на 31 декабря 2024 года в составе краткосрочных обязательств по кредитам и займам отражена задолженность в размере 1 000 000 тыс. руб., ограничительные условия по которой, предусмотренные соответствующими кредитными договорами, были нарушены, что дало банкам-кредиторам право требования досрочного погашения задолженности. До момента подписания данной консолидированной финансовой отчетности банк не требовал досрочного погашения указанного кредита, задолженность была погашена после отчетной даты в соответствии со стандартными условиями договора.

За исключением вышеизложенных фактов нарушения ковенантов, Группа выполняла все договорные обязательства по кредитам и займам полученным в течение 2024 года.

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности

	Кредиты и займы
Остаток на 1 января 2024 года	7 313 217
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	
Привлечение кредитов и займов	50 408 700
Погашение кредитов и займов	(56 628 700)
Погашение обязательств по аренде	(20 634)
Итого изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	(6 240 634)
Прочие изменения	
Начислено процентов по аренде	5 510
Начислено процентов по кредитам и займам	1 229 171
Проценты уплаченные по кредитам и займам	(1 270 024)
Увеличение обязательств по аренде	5 999
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	(29 344)
Остаток на 31 декабря 2024 года	1 043 239

	Кредиты и займы
Остаток на 1 января 2023 года	12 579 709
Изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельностью	
Привлечение кредитов и займов	92 657 723
Погашение кредитов и займов	(97 943 700)
Погашение обязательств по аренде	(18 886)
Итого изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	(5 304 863)
Прочие изменения	
Начислено процентов по аренде	6 699
Начислено процентов по кредитам и займам	1 339 638
Проценты уплаченные по кредитам и займам	(1 277 206)
Зачет обязательств по займам с дебиторской задолженностью	(24 195)
Уменьшение обязательств по аренде	(6 577)
Прочее	12
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	38 371
Остаток на 31 декабря 2023 года	7 313 217

Информация о подверженности Группы финансовым рискам, возникающим в связи с кредитами и займами, отражена в Примечании 24.

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

15. БЕСПОСТАВОЧНЫЙ ФОРВАРД НА АКЦИИ

5 июня 2017 года АО «ВТБ Капитал» (далее – Банк) выкупил акции ПАО ГК «ТНС энерго» в количестве 2 719 979 штук (19,9 % уставного капитала) за 5 999 947 тыс. руб. В этот же день материнской компанией с Банком заключена сделка беспоставочного форварда на этот же пакет акций со следующими сроками:

- 755 549 акций до 6 июня 2022 года,
- 755 550 акции до 6 июня 2022 года,
- 755 550 акций до 5 июня 2023 года,
- 453 330 акции до 5 июня 2024 года.

Справедливая стоимость форварда определялась как разница между форвардной ценой (ценой выкупа акций банком) и текущей справедливой стоимостью акций; увеличенная на дисконтированную величину обязательных к погашению будущих процентных платежей, и ее изменения отражались через прибыль или убыток за период. По состоянию на 31 декабря 2024 года расчеты по форварду завершены.

	Беспоставочный форвард на акции
Актив на 1 января 2024 года	278 000
Прочие изменения	
Проценты уплаченные по форварду	130 531
Погашение форварда	999 992
Выкуп собственных акций	(1 426 466)
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	17 943
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	(278 000)
Справедливая стоимость форварда (нетто)	-
Актив на 31 декабря 2024 года	-
Обязательство на 31 декабря 2024 года	-

	Беспоставочный форвард на акции
Актив на 1 января 2023 года	-
Обязательство на 1 января 2023 года	(262 396)
Прочие изменения	
Проценты уплаченные по форварду	178 008
Погашение форварда	1 666 653
Выкуп собственных акций	(2 477 327)
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	1 173 062
Итого прочие изменения, связанные с обязательствами	540 396
Справедливая стоимость форварда (нетто)	278 000
Актив на 31 декабря 2023 года	278 000
Краткосрочное обязательство на 31 декабря 2023 года	-

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

16. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочная кредиторская задолженность	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая долгосрочная кредиторская задолженность		
Долгосрочная кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	2 400 850	4 300 580
	2 400 850	4 300 580
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность		
Неналоговые пени и штрафы долгосрочные	226 499	416 777
	226 499	416 777
Итого	2 627 349	4 717 357

В состав долгосрочной кредиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2024 года включена реструктуризированная задолженность за услуги передачи электроэнергии перед Группой ПАО "Россети" с графиком погашения до 2026-2027 гг. в сумме 2 400 850 тыс. руб. На данную задолженность начисляются проценты по плавающей ставке (ключевая ставка ЦБ + 2%), составившей на 31 декабря 2024 года 23%.

Торговая и прочая кредиторская задолженность	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	8 870 891	8 729 561
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	16 089 664	19 217 360
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	2 384 394	2 174 701
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	331 826	345 463
	27 676 775	30 467 085
Задолженность по оплате труда	1 356 449	1 018 741
Задолженность по выплате дивидендов	75 848	50 191
Прочая кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность по претензиям	479 339	1 077 191
Прочая кредиторская задолженность	179 095	170 345
	658 434	1 247 536
Авансы полученные	6 172 658	6 334 090
Итого	35 940 164	39 117 643

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

Информация о подверженности Группы риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности, отражена в Примечании 24.

Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Налог на добавленную стоимость	2 131 345	1 794 042
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение	556 094	385 054
Налог на доходы физических лиц	27 894	22 746
Прочие налоги	20 791	18 732
Итого	2 736 124	2 220 574

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

17. 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	(5 723 551)	(3 980 095)
Налог на дивиденды, полученные дочерними предприятиями	(74 019)	(27 587)
Налог на сверхприбыль	-	(205 385)
Корректировки в отношении прошлых лет	(75 442)	(41 089)
Отложенный налог на прибыль	1 387 042	1 587 969
Изменение ставки налога на прибыль	1 013 053	-
Итого расход по налогу на прибыль	(3 472 917)	(2 666 187)

В 2023 году в России был введен налог на сверхприбыль, подлежащий уплате в 2024 году. Налоговой базой налога является превышение средней арифметической величины прибыли, полученной компаниями Группы в 2021-2022 годах над аналогичным показателем за 2018-2019 годы.

В 2023 году перечислены обеспечительные платежи в счет уплаты налога на сверхприбыль. Таким образом, компании Группы получили право на применение вычета в соответствии с применимым законодательством. Указанное обстоятельство позволяет снизить эффективную ставку по налогу на сверхприбыль до 5%.

Начисление налога на сверхприбыль отражено в статье «Текущий налог» консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2023 год в сумме 205 385 тыс. руб.

В 2024 году проведены зачеты переплаты по налогу на прибыль организаций в счет уплаты других налогов в размере 25 044 тыс. руб. (в 2023 году не проводились).

Выверка относительно эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	%	Год, закончившийся 31 декабря 2023	%
Прибыль до налогообложения	14 805 730	100	12 039 970	100
Теоретический расход по налогу на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	(2 961 146)	(20)	(2 407 994)	(20)
<i>Корректировки:</i>				
Доходы/(расходы), не принимаемые для целей налога на прибыль	(488 737)	(3)	73 726	1
Списание ранее не признанного ОНА по поданным уточненным декларациям	-	-	(14 414)	-
Налог на дивиденды, полученные дочерними предприятиями	(74 019)	-	(27 587)	-
Налог на сверхприбыль	-	-	(205 385)	(2)
Корректировки в отношении прошлых лет	(75 442)	(1)	(41 089)	-
Изменение ставки налога на прибыль	1 013 053	7	-	-
Непризнанные отложенные активы	(886 626)	(6)	(43 444)	-
Итого расход по налогу на прибыль	(3 472 917)	(23)	(2 666 187)	(21)

Ставка налога на прибыль, применяемая в Российской Федерации до 31 декабря 2024 года, составляет 20%. С 1 января 2025 года ставка увеличена до 25%.

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

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2024 года	31 декабря 2024	Признано в составе при-былей или убытков	Признано в составе ка-питала	Признано в составе про-чего сово-купного до-хода	1 января 2024
Отложенные налоговые активы					
Нематериальные активы	-	(51)	-	-	51
Прочие внеоборотные активы	2 136	(2 683)	-	-	4 819
Инвестиции	181 454	4 946	-	-	176 508
Дебиторская задолженность и авансы выданные	5 177 539	1 630 318	-	-	3 547 221
Товарно-материальные запасы	3 120	1 975	-	-	1 145
Прочие оборотные активы	90	75	-	-	15
Денежные средства и их эквиваленты	523	125	-	-	398
Обязательства по аренде	546	178	-	-	368
Кредиторская задолженность и авансы полученные	478 767	234 687	-	-	244 080
Резервы	3 638 220	1 889 312	-	-	1 748 908
Налоговые убытки, переносимые на бу-дущие периоды	318 784	(191 822)	-	-	510 606
Непризнанные отложенные налоговые активы	(1 214 809)	(886 628)	-	-	(328 181)
Итого отложенные налоговые активы	8 586 370	2 680 432	-	-	5 905 938
Нетто	(3 831 542)	(1 461 704)	-	-	(2 369 838)
Чистые отложенные налоговые ак-тивы	4 754 828	1 218 728	-	-	3 536 100
Отложенные налоговые обяза-тельства					
Основные средства	(662 936)	(239 399)	-	-	(423 537)
Нематериальные активы	(3 443 263)	455 885	-	-	(3 899 148)
Прочие внеоборотные активы	(554)	7	-	-	(561)
Инвестиции	-	40 493	96 707*	50 069	(187 269)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(621 692)	(608 627)	-	-	(13 065)
Товарно-материальные запасы	(3 696)	(2 475)	-	-	(1 221)
Активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через при-быль или убыток	-	64 677	-	-	(64 677)
Кредиторская задолженность и авансы полученные	(4 570)	9 102	-	-	(13 672)
Итого отложенные налоговые обяза-тельства	(4 736 711)	(280 337)	96 707	50 069	(4 603 150)
Нетто	3 831 542	1 461 704	-	-	2 369 838
Чистые отложенные налоговые обя-зательства	(905 169)	1 181 367	96 707	50 069	(2 233 312)

* - отложенное налоговое обязательство с эффекта от продажи совместного предприятия.

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

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2023 года	31 декабря 2023	Признано в составе прибыли или убытка	Признано в составе капитала	1 января 2023
Отложенные налоговые активы				
Основные средства	-	(92)	-	92
Нематериальные активы	51	51	-	-
Прочие внеоборотные активы	4 819	(8 233)	-	13 052
Инвестиции	176 508	(7 857)	-	184 365
Дебиторская задолженность и авансы выданные	3 547 221	1 171 900	-	2 375 321
Товарно-материальные запасы	1 145	(816)	-	1 961
Прочие оборотные активы	15	(167)	-	182
Денежные средства и их эквиваленты	398	398	-	0
Активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	(52 479)	-	52 479
Обязательства по аренде	368	(1 402)	-	1 770
Кредиторская задолженность и авансы полученные	244 080	(156 040)	-	400 120
Резервы	1 748 908	919 894	-	829 014
Налоговые убытки, переносимые на будущие периоды	510 606	(207 858)	-	718 464
Непризнанные отложенные налоговые активы	(328 181)	(43 444)	-	(284 737)
Итого отложенные налоговые активы	5 905 938	1 613 855	-	4 292 083
Нетто	(2 369 838)	(956 477)	-	(1 413 361)
Чистые отложенные налоговые активы	3 536 100	657 378	-	2 878 722
Отложенные налоговые обязательства				
Основные средства	(423 537)	(100 624)	-	(322 913)
Нематериальные активы	(3 899 148)	(167)	-	(3 898 981)
Прочие внеоборотные активы	(561)	(561)	-	-
Инвестиции	(187 269)	50	(187 319)*	-
Дебиторская задолженность и авансы выданные	(13 065)	154 685	-	(167 750)
Товарно-материальные запасы	(1 221)	(1 208)	-	(13)
Кредиты и займы полученные	-	288	-	(288)
Активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(64 677)	(64 677)	-	-
Кредиторская задолженность и авансы полученные	(13 672)	(13 672)	-	-
Итого отложенные налоговые обязательства	(4 603 150)	(25 886)	(187 319)	(4 389 945)
Нетто	2 369 838	956 477	-	1 413 361
Чистые отложенные налоговые обязательства	(2 233 312)	930 591	(187 319)	(2 976 584)

* - отложенное налоговое обязательство с эффекта от выгодной покупки совместного предприятия.

У Группы накоплена существенная сумма отложенных налоговых активов, большая часть из которых относится к ПАО «ТНС энерго НН» за счет признания временных разниц по резервам и дебиторской задолженности: 3 270 981 тыс. руб. на 31 декабря 2024 года и 2 671 865 тыс. руб. на 31 декабря 2023 года соответственно. Согласно действующему налоговому законодательству срок действия вычитаемых временных разниц не ограничен.

Согласно прогнозной модели Группы срок утилизации полной суммы накопленного отложенного налогового актива – до конца 2031 года. В результате проведенного анализа Группа приняла решение не признавать отложенный налоговый актив с периодом возмещения, превышающим 5 лет, ввиду сложности прогнозирования суммы и сроков возмещения по периодам. На сумму отложенного налогового актива, планируемого к использованию за пределами надежного срока прогнозирования, начислен резерв в размере 753 356 тыс. руб. При этом использованы следующие основные допущения для оценки:

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

- срок утилизации полной суммы накопленного отложенного налогового актива по указанной выше компании – до конца 2031 года,
- темпы роста выручки, заложенные в оценке, представлены в Примечании 8.

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

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Реализация электроэнергии физическим лицам	73 978 116	65 928 864
Реализация электроэнергии юридическим лицам	233 329 576	215 767 631
Прочая выручка	567 387	526 705
Итого	307 875 079	282 223 200

19. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	169 211 915	155 430 812
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	145 385 877	133 135 749
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	6 740 188	5 693 727
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	1 892 774	1 582 096
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	884 466	879 141
Почтовые расходы	574 591	563 206
Амортизация основных средств	569 827	438 106
Реклама	378 480	351 236
Операционная аренда	368 370	343 736
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	366 065	324 172
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	404 046	326 931
Услуги по ограничению режима энергопотребления	271 070	326 535
Материальные затраты	352 077	267 040
Услуги связи и коммуникации	172 780	150 061
Электроэнергия на собственные нужды, тепло и прочие коммунальные услуги	129 793	126 097
Услуги по снятию показателей приборов учета	223 542	226 092
Амортизация нематериальных активов	114 537	56 949
Страхование	85 021	78 836
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	106 679	116 530
Налоги, кроме налога на прибыль	86 633	92 688
Охрана	67 871	64 206
Командировочные и представительские расходы	26 326	26 454
Прочие операционные расходы	256 481	206 298
Итого	328 669 409	300 806 698

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

20. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	6 428 754	3 768 284
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	512 196	-
Списание неустраиваемой кредиторской задолженности	67 109	438 338
Возмещение ранее списанных безнадежных долгов	37 999	29 181
Прочие доходы	34 730	56 610
Итого	7 080 788	4 292 413

21. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	7 879 598	5 370 360
Списание безнадежных долгов	445 406	451 114
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	60 060	17 982
Благотворительность, финансовая помощь и иные виды безвозмездных перечислений	34 439	80 465
Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	-	128 035
Прочие расходы	99 700	64 657
Итого	8 519 203	6 112 613

22. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	3 259 932	721 029
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей дебиторской задолженности	853 225	698 451
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	17 947	1 220 877
Прочие финансовые доходы	250	6 253
Итого	4 131 354	2 646 610

23. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Процентные расходы по банковским кредитам и аккредитивам	1 229 171	1 339 638
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей кредиторской задолженности	1 158 903	805 120
Вознаграждение за гарантии и поручительства	-	11 717
Процентные расходы по аренде	5 510	6 699
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	3 281	1 208
Прочие финансовые расходы	187	11 293
Итого	2 397 052	2 175 675

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

24. 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 (валютный риск, процентный риск, ценовой риск).*

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 влияние на финансовое положение и финансовый результат деятельности Группы. Политика и система управления рисками регулярно анализируются Группой с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Группы. С помощью установленных стандартов и процедур обучения персонала и организации работы Группа 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 применимыми финансовыми рисками. Основные финансовые обязательства Группы включают обязательства по кредитам и займам, аренде, торговой и прочей кредиторской задолженности. 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.

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

Финансовые активы по категориям	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Финансовые активы по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Беспоставочный форвард на акции	-	278 000
	-	278 000
Финансовые активы по амортизированной стоимости		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	29 614 314	32 757 286
	29 614 314	32 757 286
Денежные средства и их эквиваленты	17 601 961	9 275 844
Итого	47 216 275	42 311 130

Финансовые обязательства по категориям	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости		
Задолженность по аренде	43 239	52 364
Кредиты и займы полученные	1 000 000	7 260 853
Торговая и прочая кредиторская задолженность	30 962 558	36 431 978
Итого	32 005 797	43 745 195

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024
*(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***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 10). Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению Группы, имеют минимальный риск дефолта, имеющих кредитный рейтинг, соответствующий рейтингу не ниже В по оценкам агентства Эксперт-РА и Аналитического Кредитного Рейтингового Агентства (АКРА).

В связи с тем, что большинство сбытовых компаний Группы являются гарантирующими поставщиками электроэнергии, свободный выбор контрагентов-покупателей на стадии заключения договоров сильно ограничен. В соответствии со статусом гарантирующего поставщика все эти компании обязаны 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 компаниями Группы. Основным направлением такой политики для гарантирующих поставщиков является регулярное выполнение претензионно-исковой работы в отношении покупателей-должников. В компаниях Группы, не являющихся гарантирующими поставщиками электроэнергии, а также во всех компаниях Группы по отношению к займам выданным, разработаны процедуры, обеспечивающие уверенность в том, что дебитор (заемщик) является контрагентом с положительной кредитной историей. Данные процедуры включают оценку финансового состояния контрагентов, опыта прошлых деловых отношений, информации из общедоступных источников и прочих факторов, анализируемых до даты заключения соответствующих договоров. Кроме того, в целях управления кредитным риском 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.

Группа не применяет на регулярной основе систему залогов или какого-либо другого обеспечения в отношении дебиторской задолженности и займов выданных. Однако в отдельно взятых ситуациях дебиторская задолженность и займы выданные могут быть обеспечены поручительством (гарантией) третьих лиц. В частности, по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года в отношении дебиторской задолженности и займов выданных балансовой стоимостью 1 797 056 тыс. руб. и 1 888 550 тыс. руб. соответственно были получены поручительства и залоговые третьих лиц сроком до полного погашения данной задолженности.

Группа начисляет резервы под убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Группа не использует счета резервов, когда существует уверенность, что возврат причитающейся суммы невозможен; в этом случае сумма, которая не может быть взыскана, списывается путем непосредственного уменьшения стоимости соответствующего финансового актива.

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

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

Торговая и прочая дебиторская задолженность имеет следующие сроки давности:

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2024						Итого
	Непросрочен- ная	Менее месяца	от 1 до 3 меся- цев	от 3 до 6 меся- цев	от 6 до 12 меся- цев	более 12 меся- цев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	5 874 903	229 435	167 909	538 058	348 349	4 073 145	11 231 799
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	4 669 654	551 370	313 614	212 289	320 354	976 573	7 043 854
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	2 899 870	604 881	675 881	1 524 878	3 043 947	6 991 446	15 740 903
Прочие юридические лица (электро- энергия, штрафы и пени)	10 642 319	1 116 612	1 117 980	996 014	1 202 626	9 195 134	24 270 685
Прочая торговая и прочая ДЗ	872 597	11 296	85 456	4 589	1 500	533 809	1 509 247
Итого	24 959 343	2 513 594	2 360 840	3 275 828	4 916 776	21 770 107	59 796 488

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резер- вов	31 декабря 2023						Итого
	Непросрочен- ная	Менее месяца	от 1 до 3 меся- цев	от 3 до 6 меся- цев	от 6 до 12 меся- цев	более 12 меся- цев	
Сетевые компании (потери, штрафы и пени)	5 592 354	131 803	149 777	220 204	465 533	4 803 403	11 363 074
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	3 962 817	507 493	319 948	244 899	342 354	1 059 427	6 436 938
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	2 655 104	642 301	1 050 700	1 382 145	2 225 123	6 029 697	13 985 070
Прочие юридические лица (электро- энергия, штрафы и пени)	9 632 998	1 111 885	848 859	851 027	1 585 464	10 581 131	24 611 364
Прочая торговая и прочая ДЗ	1 022 213	10 796	1 288	7 953	12 738	382 399	1 437 387
Итого	22 865 486	2 404 278	2 370 572	2 706 228	4 631 212	22 856 057	57 833 833

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

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности имеет следующие сроки давности:

Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ по срокам возникновения	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)	71 928	61 968	46 377	194 087	213 035	1 360 905	1 948 300
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	51 930	42 944	67 533	84 984	177 293	976 573	1 401 257
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	1 215 236	604 881	675 881	1 524 878	3 043 947	6 991 446	14 056 269
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	759 870	264 233	457 725	576 523	815 533	9 192 712	12 066 596
Прочая торговая и прочая ДЗ	92 756	2 741	79 050	1 931	546	532 728	709 752
Итого	2 191 720	976 767	1 326 566	2 382 403	4 250 354	19 054 364	30 182 174

Резерв по долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ по срокам возникновения	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)	814 463	27 555	29 952	32 358	42 866	658 795	1 605 989
Физические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	29 724	20 804	29 634	37 251	83 187	767 754	968 354
ЭСО (электроэнергия, штрафы и пени)	159 847	642 301	1 050 700	1 382 145	2 225 123	6 029 697	11 489 813
Прочие юридические лица (электроэнергия, штрафы и пени)	183 483	119 690	163 192	258 735	574 609	9 288 922	10 588 631
Прочая торговая и прочая ДЗ	161 781	1 226	100	2 190	5 040	353 429	523 766
Итого	1 349 298	811 576	1 273 578	1 712 679	2 930 825	17 098 597	25 176 553

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

В дополнение к пакетному резерву Группа начислила индивидуальный резерв по потребителям, с которыми расторгла договоры, в сумме 9 246 783 тыс. руб. по торговой и прочей дебиторской задолженности на 31 декабря 2024 года (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 10 360 041 тыс. руб.). Величина задолженности и резерв по ней не включены в таблицы выше.

По некоторым контрагентам на базе индивидуальной оценки был создан резерв в размере 998 838 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 - 998 438 тыс. руб.). Дебиторская задолженность данных контрагентов по состоянию на 31 декабря 2024 года составила 998 838 тыс. руб. (на 31 декабря 2023 – 998 438 тыс. руб.).

Незарезервированная дебиторская задолженность сетевых компаний, просроченная более 12 месяцев, указанная в таблице выше, в основном представлена дебиторской задолженностью Группы ПАО "Россети" в сумме 2 712 240 тыс. руб. за компенсацию потерь электроэнергии. Группа ожидает погашение задолженности Группы ПАО «Россети» в полном объеме после вынесения судебных решений в отношении разногласий по объемам передачи электроэнергии (Примечание 26).

Фактические исторические данные о кредитных убытках, рассчитанные для групп дебиторов со сходной подверженностью кредитному риску на основании данных об уровне кредитного риска и о статусе просрочки платежей, были скорректированы, чтобы принять во внимание различия в экономических условиях в периоде, за который были собраны исторические данные, текущем периоде и экономических условиях, ожидаемых Группой в течение срока погашения дебиторской задолженности.

Максимальная величина кредитного риска Общества определяется балансовой стоимостью ее финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 47 216 275 тыс. руб. и 42 033 130 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно. Меры, предпринимаемые руководством Группы для управления кредитными рисками, описаны в Примечании 10.

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.

Несмотря на превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и сохранит способность погасить свои краткосрочные обязательства в текущем году, преимущественно за счет укрепления платежной дисциплины потребителей электроэнергии, оптимизации затрат на обеспечение сбытовой деятельности, реструктуризации кредиторской задолженности (Примечание 1.3), а также за счет привлечения в случае необходимости дополнительных кредитных средств.

Ниже представлена информация о сроках погашения финансовых обязательств.

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

31 декабря 2024 года	Балансовая стоим- мость	Будущие денеж- ные потоки по договору	до 1 года	от 2 до 5 лет
Аренда	43 239	43 239	18 292	24 947
Задолженность по кредитам и займам	1 000 000	1 985 128	1 497 128	488 000
Торговая и прочая кредитор- ская задолженность	30 962 558	31 673 351	29 130 750	2 542 601
Итого	32 005 797	33 701 718	30 646 170	3 055 548

31 декабря 2023 года	Балансовая стоим- мость	Будущие денеж- ные потоки по договору	до 1 года	от 2 до 5 лет
Аренда	52 364	52 364	17 245	35 119
Задолженность по кредитам и займам	7 260 853	7 405 239	7 405 239	-
Торговая и прочая кредитор- ская задолженность	36 431 978	37 663 618	33 083 044	4 580 574
Итого	43 745 195	45 121 221	40 505 528	4 615 693

Не ожидается, что потоки денежных средств, принимаемые к рассмотрению при анализе сроков погашения, могут произойти существенно раньше или их величина будет значительно отличаться.

Обществу было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов по открытым кредитным линиям: на отчетную дату - в сумме 15 600 000 тыс. руб., на конец предыдущего года - 15 675 000 тыс. руб.

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 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.

Валютный риск

Валютный риск – это риск того, что изменения обменных курсов иностранных валют по отношению к рублю (функциональной валюте) окажут негативное влияние на финансовые результаты Группы.

Группа осуществляет свою деятельность главным образом в Российской Федерации, и, как правило, не осуществляет значительных операций в иностранной валюте. Таким образом, влияние изменения курсов обмена валют на финансовые результаты Группы незначительно.

Процентный риск

Процентный риск – это риск того, что изменения процентных ставок окажут негативное влияние на финансовые результаты Группы.

Группа подвержена процентному риску на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года в связи с установленной плавающей ставкой процента, зависящей от ключевой ставки Центрального Банка РФ. Увеличение/уменьшение ключевой ставки Центрального Банка РФ на 1 процентный пункт на отчетную дату при прочих равных условиях привело бы к уменьшению/увеличению чистой прибыли на 8 000 тыс. руб. и 40 960 тыс. руб. соответственно.

Группа имеет дебиторскую и кредиторскую задолженности с переменными процентными ставками в одинаковой

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

сумме, поэтому не подвержена процентному риску по данным задолженностям.

Ценовой риск

Ценовой – это риск того, что изменения цен на долевые инструменты окажут негативное влияние на финансовые результаты Группы.

У группы отсутствуют инвестиции, оцениваемые по справедливой стоимости на основании биржевых котировок.

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств

Компании Группы могут 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 консолидированном отчете о финансовом положении. Это обстоятельство связано с тем, что каждая из компаний Группы 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, либо определен моментом востребования.

В следующей таблице представлена балансовая стоимость признанных финансовых инструментов, которые являются предметом упомянутых выше соглашений.

31 декабря 2024	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
Валовые суммы	9 502 125	22 012 456
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в консолидированном отчете о финансовом положении	9 502 125	22 012 456
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	8 073 392	8 073 392
Нетто-сумма	1 428 733	13 939 064

31 декабря 2023	Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
Валовые суммы	10 309 736	28 423 677
Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32	-	-
Нетто-суммы, отражаемые в консолидированном отчете о финансовом положении	10 309 736	28 423 677
Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета	8 914 899	8 914 899
Нетто-сумма	1 394 837	19 508 778

Раскрытые выше нетто-суммы, представленные в консолидированном 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.

В 2024 году Группа провела взаимозачет начисленных процентов по реструктуризированной кредиторской задолженности и дебиторской задолженности в сумме 604 млн руб. (в 2023 в сумме 418 млн руб.).

Справедливая стоимость

По состоянию на 31 декабря 2024 года справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы

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

приблизительно равна их балансовой стоимости.

25. 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 участниками и прочими заинтересованными сторонами, а также в целях уменьшения стоимости заемных средств.

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

Группа 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 участникам (учредителям), возвращать капитал участникам (учредителям) через выкуп их долей или привлекать дополнительные вклады в уставный капитал. При этом каждое отдельно взятое российское предприятие Группы обязано выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость его чистых активов, определенная в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, должна постоянно превышать размер уставного капитала.

26. РЕЗЕРВЫ, УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ПРОЧИЕ РИСКИ***Условия ведения хозяйственной деятельности***

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

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

Налогообложение

Налоговая система Российской Федерации продолжает 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 налоговые инспекции, имеющие 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

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

позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

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

Изменения налогового законодательства

В июле 2024 года был утвержден закон, предусматривающий комплексное изменение параметров налоговой системы России, в частности:

- увеличение общей ставки по налогу на прибыль до 25%;
- введение дифференцированных ставок по НДФЛ в зависимости от размера и вида дохода, полученного налогоплательщиком в налоговом периоде.

Изменения вступили в силу с 1 января 2025 года и не оказали существенного влияния на показатели отложенных налоговых активов и обязательств.

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 финансовой отчетности признаются надлежащие обязательства (резервы). Руководство компании не исключает, что в будущем возможны споры с контролирующими органами в отношении отдельных операций.

Судебные разбирательства

ПАО «ТНС энерго НН» вовлечено в ряд судебных процессов с ПАО «Россети Центра и Приволжья» о разногласиях по договору на оказание услуг по передаче электроэнергии и по потерям. ПАО «ТНС энерго НН» выступает ответчиком по искам, поданным ПАО «Россети Центра и Приволжья» о взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии в отношении разногласий по объемам предоставленных услуг всем потребителям за 2017-2024 годы. Разногласия между сторонами в большинстве случаев относятся к следующим вопросам: безучетное потребление, применение общедомовых приборов учета (ОДПУ), установленных сетевой компанией с нарушением процедуры, разногласия по тарифной группе (юридические лица), различный расчет по нормативам электропотребления (жилые дома). Общая сумма разногласий составляет 535 763 тыс. руб. Руководство оценивает вероятность исхода данных судебных дел в свою пользу как высокую и по этой причине не начислило какого-либо резерва в данной финансовой отчетности.

Страхование

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

Группа заключает контракты по страхованию части основных средств, в основном, недвижимости и транспортных средств. Таким образом, 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.

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

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 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:

	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Остаток на начало года	8 738 452	4 224 849
Начисление резерва	9 566 410	5 293 982
Восстановление резерва при изменении оценок	(2 430 140)	(193 264)
Использование резерва при признании обязательства	(1 335 165)	(587 115)
Остаток на конец года	14 539 557	8 738 452

В составе резервов отражены главным образом обязательства перед контрагентами по штрафам за нарушение условий договоров и выясняемые в судебном порядке обязательства по неурегулированным расчетам с сетевыми компаниями за услуги по транзиту электроэнергии. В 2024 году компаниями Группы получены претензии от ПАО «Россети» по пеням за просроченные платежи в сумме 5,8 млрд. 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 компаний Группы.

27. БУДУЩИЕ КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Капитальные вложения

По состоянию на 31 декабря 2024 года сумма обязательств будущих периодов по заключенным договорам на приобретение и строительство (реконструкцию, модернизацию) объектов основных средств отсутствует (на 31 декабря 2023 года составляла 115 193 тыс. руб.).

28. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Отношения контроля

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года у Группы отсутствовала конечная контролирующая сторона.

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

Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Группы составили 531 342 тыс. руб. и 545 460 тыс. руб. 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 компаний Группы, отчисления на социальное обеспечение.

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

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года остатки по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками Группы отсутствовали.

Операции с ассоциированными компаниями

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Реализация		
Реализация прочих товаров и услуг	-	1 541
Итого	-	1 541
Операционные и прочие доходы/расходы		
Прочие доходы	-	205
Итого	-	205
Прочие операции		
Дополнительный взнос в совместную компанию	(9 000)	-

Сальдо расчетов	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	-	1 146 596
Торговая и прочая дебиторская задолженность за минусом резерва	-	113
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(2 323)

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

Операции с компаниями, оказывающими значительное влияние на предприятия Группы

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Реализация		
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям и прочая выручка	152 906	236 016
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	8 655 993	29 395 694
Итого	8 808 899	29 631 710
Операционные и прочие доходы/расходы		
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	(33 776 135)	(116 482 297)
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	(26 539)	(73 010)
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам (прочие доходы)	33 149	307 743
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции (прочие расходы)	(97 174)	(1 676 425)
Начислено процентов по кредитам	-	(287 080)
Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями и прочие расходы	(114 058)	(128 035)
Проценты, начисленные на остаток на счете и прочие финансовые доходы	144 297	496 851
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей кредиторской задолженности	(284 705)	(805 120)
Начислено дивидендов к уплате	(625)	(16 330)
Прочие доходы	1 490	21 632
Прочие операционные расходы	(30 728)	(21 218)
Прочие расходы	(15 830)	(32 809)
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	1 217 533
Итого	(34 166 858)	(117 478 565)
Прочие операции		
Поступления от продажи акций	721 041	-
Поступления от продажи совместного предприятия	416 262	-
Получение кредитов	-	16 973 000
Погашение кредитов	-	(19 011 000)
Погашение процентов по кредитам	-	(289 538)
Погашение процентов по форварду	-	(141 093)
Погашение форварда	-	(1 666 653)
Выкуп собственных акций	-	(2 477 327)
Дивиденды уплаченные	(625)	(18 668)
Сальдо расчетов	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая и прочая дебиторская задолженность за вычетом резерва	-	6 235 655
Резерв предстоящих расходов	-	(8 478 863)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(18 478 496)
Авансы полученные	-	(97 766)
Авансы выданные	-	62 180
Долгосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва	-	1 552 237
Долгосрочная кредиторская задолженность	-	(4 717 357)

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

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 позволяет 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 проводила 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».

Операции	Год, закончившийся 31 декабря 2024	Год, закончившийся 31 декабря 2023
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям	1,12%	3,14%
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	3,24%	12,48%
Приобретение электроэнергии (мощности)	9,11%	34,44%
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	2,62%	9,86%
Получено кредитов от банков, связанных с государством	4 355 000	37 620 700
Погашено кредитов от банков, связанных с государством	(4 355 000)	(44 090 700)
Начислено процентов кредитам, полученным от банков, связанных с государством	105 587	528 428
Погашено процентов по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	(86 058)	(528 428)

Сальдо расчетов	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая дебиторская задолженность за электроэнергию	-	10,90%
Задолженность сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	-	3,29%
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	-	51,00%
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	-	5,25%
Задолженность по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	-	(2 000 000)
Остаток денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством	-	4 185 797

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.

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

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

В январе 2025 года компаниями Группы привлечены кредиты в АО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» и ПАО "МКБ" на общую сумму 1 800 млн руб.