



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 «ТНС ЭНЕРГО ВОРОНЕЖ»

**ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА,
И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ**

СОДЕРЖАНИЕ

Страница

Аудиторское заключение независимых аудиторов	3-6
Отчет о финансовом положении	7
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	8
Отчет об изменениях в собственном капитале	9
Отчет о движении денежных средств	10
Примечания к финансовой отчетности	11-45

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества «ТНС энерго Воронеж»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности Публичного акционерного общества «ТНС энерго Воронеж» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию 31 декабря 2023 года, отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в собственном капитале и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний, состоящих из существенной информации об учетной политике и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «*Ответственность аудиторов за аудит финансовой отчетности*» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с требованиями независимости, применимыми к нашему аудиту 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 финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности

См. примечание 6 и 18 к финансовой отчетности.

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

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в отчете эмитента за 12 месяцев 2023 года, но не включает финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Отчет эмитента за 12 месяцев 2023 года, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

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

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

Ответственность руководства и Совета директоров за финансовую отчетность

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

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство

намеревается ликвидировать Компанию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

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

Ответственность аудиторов за аудит финансовой отчетности

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

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

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

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров, доводя до 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 финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

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



Каргина Евгения Расимовна

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 21906109170, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 383/22 от 1 июля 2022 года.

АО «Кэпт»

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

Москва, Россия

27 апреля 2024 года

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2023	31 декабря 2022
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	566 436	443 738
Нематериальные активы		7 677	4 543
Долгосрочные инвестиции и займы выданные	5	6 596 085	1 269 356
Прочие внеоборотные активы		278	280
		7 170 476	1 717 917
Оборотные активы			
Запасы		1 599	368
Займы выданные	5	800 000	132 376
Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	6	29 298	4 315
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	2 597 479	2 981 394
Денежные средства и их эквиваленты	7	1 778 666	849 199
		5 207 042	3 967 652
ИТОГО АКТИВЫ		12 377 518	5 685 569
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Уставный капитал	8	29 947	29 947
Резервы в составе собственного капитала		4 647 301	385 918
Нераспределенная прибыль		2 648 160	1 901 377
Итого собственный капитал		7 325 408	2 317 242
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы		-	5 951
Отложенные налоговые обязательства	11	947 117	87 846
		947 117	93 797
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы		-	709
Торговая и прочая кредиторская задолженность	10	3 064 177	2 938 440
Резервы	20	826 169	79 092
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	10	21 716	54 987
Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	10	192 931	201 302
		4 104 993	3 274 530
Итого обязательства		5 052 110	3 368 327
ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		12 377 518	5 685 569



Гресь С.И.
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор
 «27» апреля 2024 года

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Выручка	12	30 226 259	28 929 799
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями		3 981 992	3 749 453
Операционные расходы	13	(32 734 571)	(30 869 045)
Убыток от обесценения в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности, включая затраты по договору	6	(247 838)	(877 043)
Прочие доходы	14	318 913	181 304
Прочие расходы	15	(400 777)	(46 064)
Операционная прибыль		1 143 978	1 068 404
Финансовые доходы	16	294 892	247 239
Финансовые расходы	17	-	(39 440)
Чистые финансовые доходы		294 892	207 799
Прибыль до налогообложения		1 438 870	1 276 203
Расход по налогу на прибыль	11	(335 952)	(252 889)
Прибыль за год		1 102 918	1 023 314
Прочий совокупный доход (расход)			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Изменение справедливой стоимости инвестиций в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, — чистое изменение справедливой стоимости			
		5 326 729	(151 614)
Соответствующий налог на прибыль		(1 065 346)	30 323
Выбытие финансовых активов, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход			
		-	-
Прочий совокупный доход (расход) за год, за вычетом налога на прибыль		4 261 383	(121 291)
Общий совокупный доход за год		5 364 301	902 023
Прибыль на акцию			
Базовая прибыль на акцию (в российских рублях)	9	14,73	13,67



Гресь С.И.
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор
 «27» апреля 2024 года

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Отчет об изменениях в собственном капитале за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Прим.	Уставный капитал	Резервы в составе собственного капитала	Нераспределенная прибыль	Итого собственный капитал
Остаток на 1 января 2022 года	29 947	515 673	1 969 599	2 515 219
Общий совокупный доход за год	-	(121 291)	1 023 314	902 023
Прибыль за год	-	-	1 023 314	1 023 314
Прочий совокупный расход:	-	(121 291)	-	(121 291)
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости	-	(121 291)	-	(121 291)
Реклассификация накопленного изменения справедливой стоимости за вычетом налога	-	(8 464)	8 464	-
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	(1 100 000)	(1 100 000)
Дивиденды	-	-	(1 100 000)	(1 100 000)
Остаток на 31 декабря 2022 года	29 947	385 918	1 901 377	2 317 242
Общий совокупный доход за год	-	4 261 383	1 102 918	5 364 301
Прибыль за год	-	-	1 102 918	1 102 918
Прочий совокупный доход:	-	4 261 383	-	4 261 383
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости	-	4 261 383	-	4 261 383
Операции с собственниками, отраженные непосредственно в составе капитала	-	-	(356 135)	(356 135)
Дивиденды	8	-	(350 000)	(350 000)
Прочие операции с собственниками	-	-	(6 135)	(6 135)
Остаток на 31 декабря 2023 года	29 947	4 647 301	2 648 160	7 325 408



Гресь С.И.
 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор
 «27» апреля 2024 года

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Отчет о движении денежных средств за 2023 год
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	За год, закончившийся Прим. 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Операционная деятельность		
Поступления от продажи электроэнергии (мощности), прочей выручки и компенсации потерь (без НДС)	30 733 729	29 391 750
НДС, полученный от покупателей	6 148 144	5 881 120
Пени, штрафы, неустойки полученные	80 423	48 091
Прочие поступления	81 477	67 079
Платежи поставщикам за сырье, материалы, работы, услуги (без НДС)	(27 690 305)	(26 777 908)
НДС, уплаченный поставщикам	(5 531 231)	(5 356 796)
Оплата работникам, включая страховые взносы	(586 746)	(540 770)
Платежи в бюджетную систему РФ (НДС)	(568 499)	(491 462)
Благотворительность	(50 000)	-
Прочие выплаты	(226 687)	(97 389)
Поток денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов и налога на прибыль	2 390 305	2 123 715
Проценты уплаченные	-	(38 424)
Налог на прибыль уплаченный	(549 317)	(303 399)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности	1 840 988	1 781 892
Инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств	(175 057)	(167 315)
Поступления от реализации основных средств	533	1 768
Проценты полученные, в том числе по депозитным и иным банковским счетам	224 541	119 137
Дивиденды полученные	51 809	81 989
Выдача займов	(800 000)	(1 000 000)
Погашение займов выданных	132 398	867 624
Чистый поток денежных средств, использованный в инвестиционной деятельности	(565 776)	(96 797)
Финансовая деятельность		
Привлечение кредитов и займов	-	1 600 000
Погашение кредитов и займов	-	(1 850 000)
Погашение обязательств по аренде	-	(755)
Дивиденды уплаченные	(345 745)	(1 086 946)
Поступления от реализации акций	-	29 619
Поступления от реализации выкупленных собственных акций	-	-
Чистый поток денежных средств, использованный в финансовой деятельности	(345 745)	(1 308 082)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	929 467	377 013
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	849 199	472 186
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	1 778 666	849 199

Неденежные операции по инвестиционной деятельности раскрыты в Примечании 22.



Гресь С.И.

 Заместитель генерального директора ПАО ГК «ТНС энерго» - управляющий директор
 Воронеж, 27 апреля 2024 года

ПАО «ТНС энерго Воронеж»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)***1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ****1.1. Компания и ее основная деятельность**

Публичное акционерное общество «ТНС энерго Воронеж», сокращенное наименование ПАО «ТНС энерго Воронеж» (далее – «Общество»), было образовано в 2004 году в результате реорганизации ОАО «Воронежэнерго» в рамках реформирования электроэнергетического комплекса Воронежской области. Общество зарегистрировано по адресу: 394029, Российская Федерация, г. Воронеж, ул. Меркулова, д. 7А.

Общество не имеет конечной контролирующей стороны. Контролирующим акционером (материнской компанией) Общества является ПАО ГК «ТНС энерго».

Основным видом деятельности Общества является реализация электрической энергии (мощности) физическим и юридическим лицам на территории Воронежской области Российской Федерации. На указанной территории присутствия Обществу присвоен статус гарантирующего поставщика электроэнергии, что влечет за собой обязанность по обеспечению надежного энергоснабжения потребителей.

В 2023 году в состав Общества входят четыре представительства в г. Воронеже, а также 33 территориальных представительства, расположенные в крупных городах и районах Воронежской области.

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

Акции ПАО «ТНС энерго Воронеж» обращаются на бирже ПАО «Московская биржа».

1.2. Условия ведения деятельности в России

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

Начиная с 2014 года, Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны вводили и постепенно ужесточали экономические санкции в отношении ряда российских граждан и юридических лиц. С февраля 2022 года, после признания самопровозглашенных Донецкой и Луганской народных республик и начала специальной военной операции на Украине Российской Федерацией, вышеуказанные страны ввели дополнительные жесткие санкции в отношении Правительства РФ, а также крупных финансовых институтов и других предприятий и физических лиц в России. В частности, были введены ограничения на экспорт и импорт товаров, включая установление предельного уровня цен на отдельные виды сырьевых товаров, введены ограничения на оказание определенных видов услуг российским организациям, заблокированы активы ряда российских физических и юридических лиц, установлен запрет на ведение корреспондентских счетов, отдельные крупные банки отключены от международной системы обмена финансовыми сообщениями SWIFT, реализованы иные меры ограничительного характера. Также в контексте введенных санкций ряд крупных международных компаний из США, Европейского союза и некоторых других стран прекратили, значительно сократили или приостановили собственную деятельность на территории Российской Федерации, а также ведение бизнеса с российскими гражданами и юридическими лицами.

В сентябре 2022 в Российской Федерации была объявлена частичная мобилизация. В признанных республиках Донецка и Луганска, а также в Запорожской и Херсонской областях Украины были проведены референдумы, по результатам которых они были включены в состав Российской Федерации. В связи с данными событиями дополнительные санкции были введены в отношении Российской Федерации, более того, существует риск введения дальнейших санкций и аналогичных форм давления. В ответ на санкционное давление 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

ПАО «ТНС энерго Воронеж»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

экономические меры по обеспечению безопасности и поддержанию устойчивости российской экономики, финансового сектора и граждан.

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

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

Оценить последствия введенных и возможных дополнительных санкций в долгосрочной перспективе представляется затруднительным, однако санкции могут иметь существенное отрицательное влияние на российскую экономику.

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

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

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

Общество ведет 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.

Настоящая финансовая отчетность содержит переклассификации и корректировки, необходимые для достоверного представления данных в соответствии с требованиями МСФО.

2.2. База определения стоимости

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом первоначальной (исторической) стоимости, кроме инвестиций в долевыми инструментами, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, которые учитываются по справедливой стоимости.

2.3. Функциональная валюта и валюта представления отчетности

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

2.4. Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

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

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

ПАО «ТНС энерго Воронеж»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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

- Примечания 6 и 18 – оценочные резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности.

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

- Примечания 6 и 18 – оценочные резервы в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности.
- Примечание 20 – резервы и условные обязательства.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

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

3.1. Изменение существенных положений учетной политики

Принципы учетной политики, изложенные в Примечаниях 3.2-3.12, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей финансовой отчетности.

Введение в действие нового стандарта МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» не оказало эффекта на финансовое положение и результаты деятельности Общества. Общество пересмотрело выданные финансовые гарантии по каждому договору и сделало вывод, что отражение их в учете в соответствии со стандартами по учету финансовых инструментов, а не в соответствии с МСФО (IFRS) 17, приводит к представлению в финансовой отчетности надежной и более уместной информации. В результате Общество признало финансовое обязательство и эффект от операций с собственниками в составе капитала в сумме 12 459 тыс. руб. по состоянию на 1 января 2023 года, поскольку гарантии выданы по обязательствам материнской компании. По состоянию на 31 декабря 2023 года величина финансового обязательства по гарантии снижена до нуля в результате переоценки финансового инструмента материнской компании, по которому выдана гарантия, и его изменению из обязательства в актив. Результат от изменения справедливой стоимости гарантии в сумме 12 459 тыс. руб. отражен в составе финансовых доходов за 2023 год.

Существенная информация об учетной политике

Общество приняло Раскрытие информации об учетной политике (поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям по применению МСФО №2) с 1 января 2023 года. Хотя поправки не привели к каким-либо изменениям в самой учетной политике, они повлияли на информацию об учетной политике, раскрытую в финансовой отчетности.

Поправки требуют раскрытия существенных, а не основных положений учетной политики. Поправки также содержат рекомендации по применению принципа существенности к раскрытию учетной политики, помогая организациям предоставлять полезную и учитывающую особенности конкретного предприятия информацию об учетной политике, необходимую пользователям для понимания другой информации в финансовой отчетности.

Руководство пересмотрело учетную политику и внесло обновления в информацию, раскрытую в Примечаниях 3.2-3.12.

3.2. 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

ПАО «ТНС энерго Воронеж»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

представляются в составе резерва собственных акций. Сумма, вырученная в результате последующей продажи или повторного размещения собственных выкупленных акций, признается как прирост капитала, а прибыль или убыток, возникающие в результате данной операции, представляются в составе нераспределенной прибыли.

3.3. 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 Общество 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:

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

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

Финансовые активы – оценка бизнес-модели

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

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

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

- Частота, объем и сроки продаж финансовых активов в прошлых периодах, причины таких продаж, а также ожидания в отношении будущего уровня продаж.

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

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

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

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

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

Финансовые активы – последующая оценка и прибыли и убытки

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Эти активы впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Амортизированная стоимость уменьшается на величину убытков от обесценения. Процентный доход, положительные и отрицательные курсовые разницы и суммы обесценения признаются в составе прибыли или убытка. Любая прибыль или убыток от прекращения признания признается в составе прибыли или убытка за период.
Инвестиции в долевыми инструментами, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий	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

ПАО «ТНС энерго Воронеж»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

совокупный доход	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, Общество оценивает, отличаются ли значительно потоки денежных средств по такому модифицированному активу. Если потоки денежных средств отличаются значительно («значительная модификация условий»), то считается, что права на предусмотренные договором потоки денежных средств по первоначальному финансовому активу истекли. В этом случае признание первоначального финансового актива прекращается и новый финансовый актив признается в учете по справедливой стоимости.

Общество проводит количественную и качественную оценку того, является ли модификация условий значительной, т.е. различаются ли значительно потоки денежных средств по первоначальному финансовому активу и потоки денежных средств по модифицированному или заменившему его финансовому активу. Общество проводит количественную и качественную оценку на предмет значительности модификации условий, анализируя качественные факторы, количественные факторы и совокупный эффект качественных и количественных факторов. Если потоки денежных средств значительно отличаются, то считается, что права на предусмотренные договором потоки денежных средств по первоначальному финансовому активу истекли. При проведении данной оценки Общество руководствуется указаниями в отношении прекращения признания финансовых обязательств по аналогии.

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

- изменение валюты финансового актива;
- изменение типа обеспечения или других средств повышения качества актива.

Если потоки денежных средств по модифицированному активу, оцениваемому по амортизированной стоимости, не отличаются значительно, то такая модификация условий не приводит к прекращению признания финансового актива. В этом случае Общество пересчитывает валовую балансовую стоимость финансового актива и признает сумму корректировки валовой балансовой стоимости в качестве прибыли или убытка от модификации в составе прибыли или убытка. Валовая балансовая стоимость финансового актива пересчитывается как приведенная стоимость пересмотренных или модифицированных потоков денежных средств, дисконтированных с использованием первоначальной эффективной процентной ставки по данному финансовому активу. Понесенные затраты и комиссии корректируют балансовую стоимость модифицированного финансового актива и амортизируются на протяжении оставшегося срока действия модифицированного финансового актива.

Финансовые обязательства

Общество прекращает признание финансового обязательства, когда его условия изменяются таким образом, что величина потоков денежных средств по модифицированному обязательству значительно меняется. В этом случае новое финансовое обязательство с модифицированными условиями признается по справедливой стоимости.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Разница между балансовой стоимостью прежнего финансового обязательства и стоимостью нового финансового обязательства с модифицированными условиями признается в составе прибыли или убытка.

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

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

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

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

Для целей проведения количественной оценки условия считаются значительно отличающимися, если приведенная стоимость потоков денежных средств в соответствии с новыми условиями, включая выплаты комиссионного вознаграждения за вычетом полученного комиссионного вознаграждения, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке, отличается по меньшей мере на 10% от дисконтированной приведенной стоимости оставшихся потоков денежных средств по первоначальному финансовому обязательству. Если замена одного долгового инструмента другим или модификация его условий отражаются в учете как погашение, то понесенные затраты или комиссии признаются как часть прибыли или убытка от погашения соответствующего долгового обязательства. Если замена одного долгового инструмента другим или модификация его условий не отражаются в учете как погашение, то на сумму понесенных затрат или комиссий корректируется балансовая стоимость соответствующего обязательства, и эта корректировка амортизируется на протяжении оставшегося срока действия модифицированного обязательства.

Прекращение признания**Финансовые активы**

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

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

Финансовые обязательства

ПАО «ТНС энерго Воронеж»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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

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

Взаимозачет

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

3.4. 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 Общество после даты перехода на МСФО (1 января 2011 года), включает все затраты, непосредственно связанные с их приобретением (строительством) и доведением до рабочего состояния, пригодного для целевого использования.

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

Прибыли и убытки, возникающие при выбытии объектов основных средств, определяются как разница между поступлениями и балансовой стоимостью при выбытии и признаются на нетто-основе по строке «прочих доходов» или «прочих расходов» в составе прибыли или убытка за период.

Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой части (значительного компонента) объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятность того, что Общество получит будущие экономические выгоды, связанные с указанной частью, является высокой и ее стоимость можно надежно определить. Балансовая стоимость замененной части списывается. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка в момент их возникновения.

Амортизация

Амортизация основных средств начисляется линейным методом 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 прибыли или убытка за период. Арендованные основные средства амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Общества имеется обоснованная уверенность в том, что к нему 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	7-100 лет
Машины и оборудование	5-27 лет
Вычислительная и оргтехника	5-20 лет

ПАО «ТНС энерго Воронеж»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Транспорт	5-14 лет
Прочие	5-23 лет

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

3.5. Обесценение активов***Непроизводные финансовые активы***

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

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

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

Оценочные резервы под убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности всегда будут оцениваться в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Ожидаемые кредитные убытки рассчитываются исходя из фактических данных о кредитных убытках за последние три года. Расчет уровня ожидаемых кредитных убытков производится Обществом отдельно для торговой и прочей дебиторской задолженности с разделением по категориям потребителей: физические лица, юридические лица, сетевые компании.

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

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

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

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

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

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

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

Оценка ОКУ

ПАО «ТНС энерго Воронеж»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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

ОКУ дисконтируются по эффективной ставке процента данного финансового актива.

Кредитно-обесцененные финансовые активы

На каждую отчетную дату Общество оценивает финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости, 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 Обществом займа или авансового платежа на условиях, которые в иных обстоятельствах оно бы не рассматривала;
- появление вероятности банкротства или иной финансовой реорганизации заемщика; или
- исчезновение активного рынка для ценной бумаги в результате финансовых затруднений.

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

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

Списания

Полная балансовая стоимость финансового актива списывается, когда у Общества нет оснований ожидать возмещения финансового актива в полной сумме или его части. В отношении физических лиц Общество применяет политику списания валовой балансовой стоимости, когда финансовый актив просрочен на 3 года, исходя из прошлого опыта возмещения сумм по аналогичным активам. В отношении предприятий Общество выполняет индивидуальную оценку по срокам и суммам списания исходя из обоснованных ожиданий возмещения сумм. Общество не ожидает значительного возмещения списанных сумм. Однако списанные финансовые активы могут продолжать оставаться объектом правоприменения в целях обеспечения соответствия процедурам Общества в отношении возмещения причитающихся сумм.

Нефинансовые активы

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

Возмещаемая величина актива представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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

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

3.6. Вознаграждения работникам и пенсионные обязательства

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

3.7. Резервы

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

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

3.8. Выручка по договорам с покупателями

Выручка Общества 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, которые различаются по срокам, как правило, однако, не превышающим одного года (поэтому значительный компонент финансирования отсутствует).

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

3.9. Компенсация потерь

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

3.10. Прочие доходы и расходы

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

ПАО «ТНС энерго Воронеж»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

проведены своевременно.

3.11. Расходы по налогу на прибыль

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

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

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

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

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

При расчете суммы текущего и отложенного налога на прибыль Общество учитывает влияние неопределенных налоговых позиций и возможность доначисления налогов и начисления штрафов и пеней за несвоевременную уплату налога.

3.12. Новые стандарты и разъяснения, не вступившие в силу

Ряд новых стандартов вступает в силу для годовых периодов, начинающихся после 1 января 2023 года, с возможностью досрочного применения. Однако Общество не осуществляло досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной финансовой отчетности.

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

Поправки вводят 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 Общества соглашений о финансировании цепочек поставки, к которым будут применяться новые раскрытия информации, Общество не ожидает, что данная поправка окажет эффект на его финансовую отчетность.

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

Поправки, опубликованные в 2020 и 2022 годах, направлены на уточнение требований по определению того, является ли обязательство краткосрочным или долгосрочным, и требуют нового раскрытия информации о долгосрочных обязательствах, на которые распространяются ковенанты, подлежащие выполнению в

ПАО «ТНС энерго Воронеж»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

будущем. Поправки применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2024 года или после этой даты.

Общество не ожидает, что данная поправка окажет эффект на его финансовую отчетность.

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

В апреле 2024 года Совет по МСФО выпустил новый бухгалтерский стандарт МСФО с целью повышения качества представляемой отчетной информации о результатах финансовой деятельности. Новый стандарт – МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности», заменит собой МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и вступит в силу применительно к отчетным периодам, начинающимся 1 января 2027 года или после этой даты. Досрочное применение разрешено, и в этом случае данный факт должен быть раскрыт.

МСФО (IFRS) 18 вводит новые требования к представлению информации в отчете о прибыли или убытке, в том числе устанавливает статьи для отражения конкретных итогов и промежуточных итогов. Кроме того, он требует раскрытия показателей результативности, определенных руководством, и предусматривает новые принципы группировки (т.е. агрегирования и дезагрегирования) информации на основе разной роли, которую играют основные финансовые отчеты и примечания к ним.

Общество планирует начать применение нового стандарта с официальной даты его вступления в силу.

В настоящее время Общество анализирует влияние новых требований на свою текущую практику представления отчетной информации, в частности оценивает необходимость внесения изменений в ИТ-системы, которые могут потребоваться для выполнения новых требований в отношении классификации и раскрытия информации.

Прочие стандарты

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

- Обязательство по аренде в рамках операции продажи с обратной арендой (Поправки к МСФО (IFRS) 16);
- Невозможность обмена валют (Поправки к МСФО (IAS) 21).

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Вычислительная техника и оргтехника	Транспортные средства	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость							
на 1 января 2022 года	191 567	135 744	104 350	58 939	21 749	3 464	515 813
Поступление	5	756	19 437	4 545	142 577	-	167 320
Ввод в эксплуатацию	-	163 717	-	-	(163 717)	-	-
Выбытие	(377)	(114)	(3 332)	(3 179)	-	(54)	(7 056)
Прочее	-	(881)	(10 991)	-	-	(2 379)	(14 251)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2022 года	191 195	299 222	109 464	60 305	609	1 031	661 826
Поступление	-	-	15 000	2 877	157 180	-	175 057
Ввод в эксплуатацию	-	157 195	-	-	(157 195)	-	-
Выбытие	(6 730)	(1 069)	(2 692)	(1 153)	(22)	-	(11 666)
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2023 года	184 465	455 348	121 772	62 029	572	1 031	825 217
Накопленная амортизация							
на 1 января 2022 года	(42 608)	(27 420)	(85 988)	(43 603)	-	(3 253)	(202 872)
Амортизация за год	(3 869)	(15 918)	(19 923)	(5 391)	-	(104)	(45 205)
Выбытие	308	114	3 332	3 179	-	54	6 987
Прочее	(17 679)	5 083	32 281	822	-	2 495	23 002
Накопленная амортизация на 31 декабря 2022 года	(63 848)	(38 141)	(70 298)	(44 993)	-	(808)	(218 088)
Амортизация за год	(3 430)	(27 101)	(11 052)	(4 114)	-	(58)	(45 755)
Выбытие	454	761	2 693	1 154	-	-	5 062
Накопленная амортизация на 31 декабря 2023 года	(66 824)	(64 481)	(78 657)	(47 953)	-	(866)	(258 781)
Балансовая стоимость							
на 1 января 2022 года	148 959	108 324	18 362	15 336	21 749	211	312 941
Балансовая стоимость на 31 декабря 2022 года	127 347	261 081	39 166	15 312	609	223	443 738
Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года	117 641	390 867	43 115	14 076	572	165	566 436

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Арендованные основные средства

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Право пользования земельным участком	-	6 276
Итого	-	6 276

По состоянию на 31 декабря 2022 года в состав основных средств Общества включен объект, приобретенный по договору аренды. Остаточная стоимость актива в форме права пользования составляет 6 276 тыс. руб.

В течение 2022 года Общество признало 114 тыс. руб. амортизационных отчислений и 753 тыс. руб. процентных расходов по договору аренды.

По состоянию на 31 декабря 2023 года, в связи с изменением условий аренды, из состава основных средств Общества исключен актив в форме права пользования арендой.

5. ИНВЕСТИЦИИ И ЗАЙМЫ ВЫДАННЫЕ

Долгосрочные инвестиции и займы выданные	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Инвестиции в долевые инструменты	6 596 085	1 269 356
Итого	6 596 085	1 269 356

Краткосрочные займы выданные	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Займы, выданные с плавающей процентной ставкой связанным сторонам	800 000	132 376
Итого	800 000	132 376

На 31 декабря 2023 года и на 31 декабря 2022 года инвестиции в долевые инструменты Общества включают в себя акции ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» (16,40% обыкновенных акций и 0,18% привилегированных акций), ПАО «ТНС энерго Кубань» (1,78% обыкновенных акций), ПАО «ТНС энерго Ярославль» (0,83% обыкновенных акций), ПАО «ТНС Марий Эл» (8,35% обыкновенных акций) и ПАО «ТНС энерго НН» (0,77% обыкновенных акций и 1,86% привилегированных акций).

Инвестиции в долевые инструменты отражены по справедливой стоимости, определенной Обществом по стоимости их последней котировки, рассчитанной ПАО «Московская биржа» (уровень 1 иерархии справедливой стоимости). Данные инвестиции оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

По состоянию на 31 декабря 2023 года в займах, выданных с плавающей процентной ставкой связанным сторонам, отражен займ ПАО «ТНС энерго НН». Данный займ номинирован в рублях и выдан по ставке, которая определяется как ключевая ставка Банка России, установленная на каждый день начисления процентов, увеличенной на 2% годовых. Денежные средства предоставляются одним или несколькими траншами. Срок погашения задолженности – февраль – март 2024 года.

По состоянию на 31 декабря 2022 года в займах, выданных с плавающей процентной ставкой связанным сторонам, отражен займ материнской компании на срок более 12 месяцев. Данный займ номинирован в рублях и выдан по ставке, которая определяется как ключевая ставка Банка России, установленная на каждый день начисления процентов, увеличенной на 4,2% годовых. Займ погашен 27 декабря 2023 года.

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

По состоянию на 31 декабря 2023 года и на 31 декабря 2022 года в Обществе нет просроченных и подлежащих обесценению займов выданных.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, возникающим в отношении займов выданных, отражена в Примечании 18.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая дебиторская задолженность	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая дебиторская задолженность	3 413 005	3 544 629
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(1 177 912)	(1 129 983)
Задолженность сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	159 519	187 722
Резерв под обесценение дебиторской задолженности сетевых компаний по компенсации потерь электроэнергии	(67 221)	(67 739)
Прочая дебиторская задолженность	560 782	568 349
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(307 376)	(128 659)
	2 580 797	2 974 319

Авансы выданные	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Авансы поставщикам	16 682	7 075
	16 682	7 075
Итого	2 597 479	2 981 394

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

Торговая дебиторская задолженность	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Задолженность розничных покупателей-потребителей электроэнергии (мощности)	2 226 835	2 403 749
Задолженность за электроэнергию, проданную на оптовом рынке (балансирующем рынке и рынке на сутки вперед)	6 624	7 710
Торговая дебиторская задолженность за прочие товары и услуги	1 634	3 187
Итого	2 235 093	2 414 646

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности		
Остаток на начало года	(1 326 381)	(463 515)
Нетто-величина переоценки резерва под обесценение	(247 838)	(877 043)
Суммы списания	21 710	14 177
Остаток на конец года	(1 552 509)	(1 326 381)

Увеличение резерва под обесценение, главным образом, связано с появлением в 2023 году дебиторов, задолженность по которым перешла в стадию с высоким риском дефолта по сравнению с предыдущим отчетным периодом.

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

Информация о подверженности Общества кредитному риску раскрыта в Примечании 18.

Дебиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2023	31 декабря 2022
НДС к возмещению	667	889
Дебиторская задолженность по прочим налогам	28 631	3 426
Итого	29 298	4 315

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

7. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<u>Денежные средства и их эквиваленты</u>	<u>31 декабря 2023</u>	<u>31 декабря 2022</u>
Денежные средства на расчетных и иных аналогичных счетах в банках	45 676	376 636
Денежные средства на депозитных счетах в банках	1 732 700	472 000
Денежные средства в кассе	290	563
Итого денежные средства и их эквиваленты в отчете о финансовом положении и отчете о движении денежных средств	1 778 666	849 199

Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению руководства, на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Как правило, они размещаются в банках, имеющих кредитный рейтинг не ниже ВВ+ по оценке агентств АКРА и Эксперт-РА.

Денежные средства на депозитных счетах в банках на 31 декабря 2023 года представлены депозитом по ставке 16,2% годовых со сроком погашения 22 января 2024 года.

Денежные средства на депозитных счетах в банках на 31 декабря 2022 года представлены депозитом по ставке 7,52% годовых со сроком погашения 20 января 2023 года.

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

Информация о подверженности Общества финансовым рискам в отношении денежных средств и их эквивалентов отражена в Примечании 18.

8. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Акционерный капитал

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

Обществом размещены следующие категории именных акций одинаковой номинальной стоимостью 0,4 руб. каждая:

- обыкновенные акции 56 151 024 штуки на общую сумму 22 460 тыс. руб. по номинальной стоимости;
- привилегированные акции типа А 18 716 678 штук на общую сумму 7 487 тыс. руб. по номинальной стоимости.

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

Привилегированная акция наделяет ее владельца правом одного голоса на общем собрании акционеров по вопросам, связанным с реорганизацией и ликвидацией Общества, а также правом на получение дивидендов в случае их объявления в том или ином отчетном периоде по решению общего собрания акционеров. Кроме того, владельцы привилегированных акций Общества имеют право на получение части его имущества в случае ликвидации.

Решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям может приниматься общим собранием акционеров Общества только при одновременном объявлении дивидендов по привилегированным акциям. При этом размер дивидендов, выплачиваемых по каждой обыкновенной акции, не может превышать размера дивидендов, выплачиваемых по каждой привилегированной акции.

Распределение прибыли

Распределение прибыли Общества осуществляется на основании данных его отдельной бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (далее – РСБУ). По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года величина нераспределенной прибыли в

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

соответствии с РСБУ составила 5 584 780 тыс. руб. (не аудировано) и 1 486 713 тыс. руб. (не аудировано) соответственно.

В мае 2023 года в соответствии с решением общего собрания акционеров Общества было объявлено о выплате дивидендов по результатам 2022 года, в том числе:

- по обыкновенным акциям – в размере 262 501 тыс. руб. (4,6749131 руб. на одну обыкновенную акцию),
- по привилегированным акциям – в размере 87 499 тыс. руб. (4,6749131 руб. на одну привилегированную акцию).

В июне 2022 года в соответствии с решением общего собрания акционеров Общества было объявлено о выплате дивидендов:

1. По результатам 2021 года, в том числе:

- по обыкновенным акциям – в размере 221 251 тыс. руб. (3,940284 руб. на одну обыкновенную акцию),
- по привилегированным акциям – в размере 73 749 тыс. руб. (3,940284 руб. на одну привилегированную акцию).

2. По результатам прошлых лет, в том числе:

- по обыкновенным акциям – в размере 386 252 тыс. руб. (6,878801 руб. на одну обыкновенную акцию),
- по привилегированным акциям – в размере 128 748 тыс. руб. (6,878801 руб. на одну привилегированную акцию).

3. По результатам 1 квартала 2022 года, в том числе:

- по обыкновенным акциям – в размере 217 501 тыс. руб. (3,8735 руб. на одну обыкновенную акцию),
- по привилегированным акциям – в размере 72 499 тыс. руб. (3,8735 руб. на одну привилегированную акцию).

На 31 декабря 2023 года на балансе Общества собственных акций, выкупленных у акционеров нет.

На 31 декабря 2022 года на балансе Общества собственных акций, выкупленных у акционеров нет.

9. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Расчет базовой прибыли на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам акций в размере 1 102 918 тыс. руб. и средневзвешенном количестве акций в размере 74 868 тыс. штук. У Общества отсутствуют обыкновенные и привилегированные акции, имеющие разводняющий эффект.

Расчет базовой прибыли на акцию за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам акций в размере 1 023 314 тыс. руб. и средневзвешенном количестве акций в размере 74 868 тыс. штук. У Общества отсутствуют обыкновенные и привилегированные акции, имеющие разводняющий эффект.

<i>В тысячах акций</i>	2023	2022
Акции на 1 января	74 868	74 868
Влияние собственных акций, выкупленных у акционеров	-	-
Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря	74 868	74 868

	За год, закончившийся 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Прибыль за год	1 102 918	1 023 314
Средневзвешенное количество акций в обращении (в тысячах штук)	74 868	74 868
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	14,73	13,67

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность	31 декабря 2023	31 декабря 2022
<i>Торговая кредиторская задолженность</i>		
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	899 176	1 060 973
Кредиторская задолженность перед сетевыми компаниями за транзит электроэнергии	932 589	936 560
Кредиторская задолженность за электроэнергию на балансирующем рынке и рынке на сутки вперед	208 730	78 505
Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками и подрядчиками	245 703	32 687
	2 286 198	2 108 725
Задолженность по оплате труда	98 414	51 177
Задолженность по выплате дивидендов	37 625	34 104

Прочая кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность по претензиям	647	599
Прочая кредиторская задолженность	15 110	15 527
	15 757	16 126

Авансы полученные

Авансы по реализации электроэнергии (мощности) розничным покупателям-потребителям	626 183	728 308
	626 183	728 308
Итого	3 064 177	2 938 440

Обязательства по договорам на реализацию электроэнергии (мощности), отраженные по состоянию на 31 декабря 2022 года, были отражены как выручка в 2023 году.

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

Информация о подверженности Общества риску ликвидности в отношении торговой и прочей кредиторской задолженности, отражена в Примечании 18.

Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	21 716	54 987
Итого	21 716	54 987

Кредиторская задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Налог на добавленную стоимость	153 769	174 755
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение	35 663	25 308
Налог на доходы физических лиц	2 304	-
Прочие налоги	1 195	1 239
Итого	192 931	201 302

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

11. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Налог на прибыль, признанный, в составе прибыли или убытка, за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 31 декабря 2022, включает в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Текущий налог на прибыль	(492 556)	(326 599)
Налог на дивиденды полученные	(6 041)	(12 140)
Корректировки в отношении прошлых лет	(303)	(11 374)
Налог на сверхприбыль	(40 635)	-
Отложенный налог на прибыль	203 583	97 224
Итого расход по налогу на прибыль	(335 952)	(252 889)

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 Обществом 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, Общество получило 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 «Расход по налогу на прибыль» отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2023 год в сумме 40 635 тыс. руб.

Сверка эффективной ставки налога на прибыль представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2023	%	За год, закончившийся 31 декабря 2022	%
Прибыль до налогообложения	1 438 870	100	1 276 203	100
Теоретический расход по налогу на прибыль	(287 774)	(20)	(255 241)	(20)
<i>Корректировки:</i>				
Налог на дивиденды полученные	(6 041)	(0,4)	(12 140)	(0,9)
(Доходы не облагаемые)/Расходы, не принимаемые для целей налога на прибыль	(1 199)	(0,1)	25 866	2
Корректировки в отношении прошлых лет	(303)	(0)	(11 374)	(0,9)
Налог на сверхприбыль	(40 635)	(2,8)	-	(0)
Итого расход по налогу на прибыль	(335 952)	(23,3)	(252 889)	(19,8)

Ставка налога на прибыль, применяемая в Российской Федерации, составляет 20%.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2023 года	31 декабря 2023	Прочие операции с собственниками	Признано в составе прибыли и убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода	1 января 2023
Отложенные налоговые активы					
Дебиторская задолженность и авансы выданные	111 965	-	98 361	-	13 604
Товарно-материальные запасы	231	-	35	-	196
Денежные средства и их эквиваленты	22	-	20	-	2
Обязательства по аренде	-	-	(1 332)	-	1 332
Кредиторская задолженность и авансы полученные	-	2 492	(14 979)	-	12 487
Резервы	165 234	-	149 415	-	15 819
Итого отложенные налоговые активы	277 452	2 492	231 520	-	43 440
Нетто	(277 452)	(2 492)	(231 520)	-	(43 440)
Чистые отложенные налоговые активы	-	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства	(47 536)	-	(13 638)	-	(33 898)
Нематериальные активы	(1 536)	-	(627)	-	(909)
Инвестиции	(1 161 825)	-	-	(1 065 346)	(96 479)
Кредиторская задолженность и авансы полученные	(13 672)	-	(13 672)	-	-
Итого отложенные налоговые обязательства	(1 224 569)	-	(27 937)	(1 065 346)	(131 286)
Нетто	277 452	2 492	231 520	-	43 440
Чистые отложенные налоговые обязательства	(947 117)	2 492	203 583	(1 065 346)	(87 846)

Движение временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2022 года	31 декабря 2022	Прочие операции с собственниками	Признано в составе прибыли и убытка	Признано в составе прочего совокупного дохода	1 января 2022
Отложенные налоговые активы					
Дебиторская задолженность и авансы выданные	13 604	-	13 604	-	-
Товарно-материальные запасы	196	-	93	-	103
Денежные средства и их эквиваленты	2	-	(1)	-	3
Обязательства по аренде	1 332	-	-	-	1 332
Кредиторская задолженность и авансы полученные	12 487	-	(830)	-	13 317
Резервы	15 819	-	(1 158)	-	16 977
Итого отложенные налоговые активы	43 440	-	11 708	-	31 732
Нетто	(43 440)	-	(11 708)	-	(31 732)
Чистые отложенные налоговые активы	-	-	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства					
Основные средства	(33 898)	-	(8 641)	-	(25 257)
Нематериальные активы	(909)	-	(909)	-	-
Инвестиции	(96 479)	-	2 116	30 323	(128 918)
Дебиторская задолженность и авансы выданные	-	-	92 950	-	(92 950)
Итого отложенные налоговые обязательства	(131 286)	-	85 516	30 323	(247 125)
Нетто	43 440	-	11 708	-	31 732
Чистые отложенные налоговые обязательства	(87 846)	-	97 224	30 323	(215 393)

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

	За год, закончившийся 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Реализация электроэнергии юридическим лицам	23 499 766	22 841 133
Реализация электроэнергии физическим лицам	6 711 000	6 077 956
Прочая выручка	15 493	10 710
Итого	30 226 259	28 929 799

13. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Себестоимость реализованной электроэнергии (мощности)	17 123 443	17 081 550
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	13 866 502	12 337 254
Услуги управляющей компании	541 617	414 882
Заработная плата и прочие выплаты в пользу работников	503 124	426 190
Обязательные страховые взносы на социальное обеспечение работников	144 822	122 506
Услуги по сбору денежных средств с потребителей электроэнергии	84 253	91 971
Услуги по снятию показателей приборов учета	79 181	74 924
Реклама	66 934	-
Почтовые расходы	64 870	59 812
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	46 133	38 949
Амортизация основных средств	45 755	45 205
Материальные затраты	39 169	39 890
Услуги по организации работы на оптовом рынке электроэнергии	35 955	49 995
Услуги связи и коммуникации	18 496	16 867
Аренда	12 534	9 136
Аудиторские, юридические, образовательные и иные информационно-консультационные услуги	10 400	11 396
Услуги по ограничению режима энергопотребления	7 657	4 804
Коммунальные платежи	6 646	8 134
Страхование	6 512	1 169
Амортизация нематериальных активов	5 940	8 382
Налоги, кроме налога на прибыль	5 133	5 434
Охрана	3 262	3 851
Командировочные и представительские расходы	1 720	1 265
Прочие операционные расходы	14 513	15 479
Итого	32 734 571	30 869 045

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

14. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам	308 503	165 025
Списание неустрабованной кредиторской задолженности	3 722	4 042
Возмещение ранее списанных безнадежных долгов	1 069	294
Прибыль от выбытия основных средств	180	1 727
Прочие доходы	5 439	10 216
Итого	318 913	181 304

15. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции	327 245	28 162
Благотворительность, финансовая помощь и иные виды безвозмездных перечислений	50 000	-
Списание безнадежных долгов	16 991	10 226
Расходы на социальные нужды сотрудников, в том числе бывших	2 759	2 652
Убытки от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	1 820	2 824
Прочие расходы	1 962	2 200
Итого	400 777	46 064

16. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Процентные доходы по депозитным и иным банковским счетам	154 760	89 836
Процентные доходы по займам выданным	69 781	29 301
Доход от дивидендов	57 850	94 128
Амортизация дисконта по дебиторской задолженности и займам выданным	-	33 974
Изменение справедливой стоимости финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	12 459	-
Проценты за отсрочку платежей по торговой и прочей дебиторской задолженности	42	-
Итого	294 892	247 239

17. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Процентные расходы по банковским кредитам	-	38 687
Процентные расходы по аренде	-	753
Итого	-	39 440

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

18. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Принципы управления рисками

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

- кредитный риск;
- риск ликвидности;
- рыночные риски (валютный риск, процентный риск).

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

Политика управления рисками проводится Обществом в целях выявления и анализа рисков, связанных с ее хозяйственной деятельностью, определения соответствующих лимитов риска и средств контроля, а также осуществления оперативного контроля над уровнем риска и соблюдением установленных лимитов. В конечном итоге данная политика направлена на минимизацию потенциальных негативных последствий, оказывающих влияние на финансовое положение и финансовый результат деятельности Общества. Политика и система управления рисками регулярно анализируются руководством Общества с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Общества. С помощью установленных стандартов и процедур обучения персонала и организации работы Общество стремится сформировать эффективную контрольную среду, предполагающую высокую дисциплину всех сотрудников и понимание ими своих функций и обязанностей.

Общество не применяет политику хеджирования финансовых рисков.

Основные категории финансовых инструментов

У Общества имеется ряд финансовых инструментов со специфическими характеристиками и соответствующими финансовыми рисками. Основные финансовые обязательства Общества включают обязательства по кредитам и займам, аренде, торговой и прочей кредиторской задолженности. Основной целью этих финансовых инструментов является привлечение финансирования, необходимого для деятельности Общества. У Общества имеются различные финансовые активы, такие как торговая и прочая дебиторская задолженность, займы выданные, денежные средства и их эквиваленты.

Финансовые инструменты по категориям представлены следующим образом:

Финансовые активы	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	6 596 085	1 269 356
	6 596 085	1 269 356
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 580 797	2 974 319
Займы выданные	800 000	132 376
Денежные средства и их эквиваленты	1 778 666	849 199
	5 159 463	3 955 894
Итого	11 755 548	5 225 250
Финансовые обязательства	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 301 955	2 124 851
Задолженность по финансовой аренде	-	6 660
Итого	2 301 955	2 131 511

ПАО «ТНС энерго Воронеж»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года***(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 Общества в отношении определенных категорий финансовых активов. Для Общества этот риск связан, в основном, с дебиторской задолженностью (см. Примечание 6) и займами выданными (см. Примечание 5). Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению руководства, на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта. Как правило, они размещаются в банках, имеющих кредитный рейтинг не ниже АА по оценке агентства АКРА, и не ниже ВВВ- по оценке агентства Эксперт-РА.

В связи с тем, что Общество является гарантирующим поставщиком электроэнергии, свободный выбор контрагентов-покупателей на стадии заключения договоров сильно ограничен. В соответствии со статусом гарантирующего поставщика Общество обязано заключать и впоследствии исполнять договоры поставки электроэнергии с любым обратившимся с таким требованием физическим или юридическим лицом. При этом, большинство таких покупателей не имеет индивидуального внешнего кредитного рейтинга и может оказаться неплатежеспособным или недобросовестным дебитором по причинам, не зависящим от политики управления дебиторской задолженностью, реализуемой Обществом. Основным направлением такой политики для гарантирующего поставщика является регулярное выполнение претензионно-исковой работы в отношении покупателей-должников. По отношению к займам выданным Обществом разработаны процедуры, обеспечивающие уверенность в том, что дебитор-заемщик является контрагентом с положительной кредитной историей. Данные процедуры включают оценку финансового состояния контрагентов, опыта прошлых деловых отношений, информации из общедоступных источников и прочих факторов, анализируемых до даты заключения соответствующих договоров. Кроме того, в целях управления кредитным риском Общество, по возможности, стремится использовать систему предоплаты во взаимоотношениях с покупателями и заказчиками.

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

Общество начисляет резервы под убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Ожидаемые кредитные убытки рассчитываются исходя из фактических данных о кредитных убытках за последние три года. Общество 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.

В отношении займов выданных, Общество, при определении ожидаемых кредитных убытков распределяет каждую позицию, подверженную кредитному риску, на основе данных, которые определяются для прогнозирования риска убытка (включая, но не ограничиваясь, внешние рейтинги, прошедшую аудит финансовую информацию, управленческие счета и прогнозы по потокам денежных средств, а также сведения о покупателях, доступные в средствах массовой информации) и путем применения экспертного суждения по кредиту.

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

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность до вычета резерва под обесценение имеет следующие сроки давности:

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2023						Всего
	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)	75 667	888	933	3 244	137	99 324	180 193
Физические лица							
(электроэнергия, штрафы и пени)	520 889	37 147	17 865	10 792	12 640	33 120	632 453
ЭСО и прочие юрид. лица							
(электроэнергия, штрафы и пени)	1 454 699	83 237	70 380	82 185	147 924	1 309 530	3 147 955
Прочая торговая и прочая ДЗ	149 640	-	75	212	69	9 905	159 901
Итого	2 200 895	121 272	89 253	96 433	160 770	1 451 879	4 120 502

Резерв долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	31 декабря 2023						Всего
	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)	37	-	313	1	-	78 805	79 156
Физические лица							
(электроэнергия, штрафы и пени)	667	954	1 117	1 436	2 559	23 175	29 908
ЭСО и прочие юрид. лица							
(электроэнергия, штрафы и пени)	131 093	15 492	27 418	38 629	75 732	1 132 508	1 420 872*
Прочая торговая и прочая ДЗ	553	-	3	18	15	9 180	9 769
Итого	132 350	16 446	28 851	40 084	78 306	1 243 668	1 539 705

* В 2023 году отражено обесценение просроченной дебиторской задолженности крупных энергосбытовых организаций в сумме 131 016 тыс. руб. в связи с изменением кредитных рисков.

В дополнение к пакетному резерву Общество начислило индивидуальный резерв по потребителям, с которыми расторгло договоры в сумме 12 804 тыс. руб. по торговой и прочей дебиторской задолженности на 31 декабря 2023 года. Величина задолженности и резерв по ней не включены в таблицы выше.

Долгосрочная и краткосрочная торговая и прочая ДЗ по срокам возникновения до вычета резервов	31 декабря 2022						Всего
	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)	91 159	819	676	-	7 260	117 957	217 871
Физические лица							
(электроэнергия, штрафы и пени)	520 717	30 818	17 828	10 087	13 270	33 237	625 957
ЭСО и прочие юрид. лица							
(электроэнергия, штрафы и пени)	1 309 314	235 031	77 478	55 646	288 973	1 126 875	3 093 317
Прочая торговая и прочая ДЗ	326 164	614	433	245	368	10 731	338 555
Итого	2 247 354	267 282	96 415	65 978	309 871	1 288 800	4 275 700

Резерв долгосрочной и краткосрочной торговой и прочей ДЗ	31 декабря 2022						Всего
	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)	969	-	2	-	275	78 433	79 678
Физические лица							
(электроэнергия, штрафы и пени)	637	664	1 352	1 581	3 474	23 600	31 309
ЭСО и прочие юрид. лица							
(электроэнергия, штрафы и пени)	143 083	2 550	2 122	5 530	21 473	1 011 760	1 186 517
Прочая торговая и прочая ДЗ	1 638	21	15	14	47	10 141	11 877
Итого	146 327	3 235	3 491	7 125	25 269	1 123 934	1 309 381

В дополнение к пакетному резерву Общество начислило индивидуальный резерв по потребителям, с которыми расторгло договоры в сумме 17 000 тыс. руб. по торговой и прочей дебиторской задолженности на 31 декабря 2022 года. Величина задолженности и резерв по ней не включены в таблицы выше.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Фактические исторические данные о кредитных убытках, рассчитанные для групп дебиторов со сходной подверженностью кредитному риску на основании данных об уровне кредитного риска и о статусе просрочки платежей, были скорректированы, чтобы принять во внимание различия в экономических условиях в периоде, за который были собраны исторические данные, текущем периоде и экономических условиях, ожидаемых Обществом в течение срока погашения дебиторской задолженности. Фактические исторические данные о кредитных убытках были скорректированы на коэффициент, который показывает улучшение платежной дисциплины потребителей и составляет 1,00 для всех категорий дебиторов. Кроме того, Общество провело анализ оплат в 2023 году по сравнению с 2022 годом и не выявило их существенного сокращения в условиях пандемии и ограничительных мер, потому дополнительных резервов не начислило.

Просроченная более 12 месяцев дебиторская задолженность в основном представлена дебиторской задолженностью энергосбытовых компаний, по которой в течение 2023 года выросла просроченная часть, что повлекло увеличение резерва для категории просрочки более 12 месяцев, а также дебиторской задолженностью населения на сумму 9 946 тыс. руб. за реализацию электроэнергии. Руководство Общества ожидает погашение задолженности в полном объеме. Руководство Общества считает население самым надежным плательщиком, исходя из истории платежей, всего 0,86% дебиторской задолженности населения признавалось полностью безнадежной и невозможной к взысканию по решению судебных приставов в предыдущих периодах. В текущей экономической ситуации население платит медленнее и с рассрочкой, вместе с тем, у Общества существуют надежные инструменты взыскания дебиторской задолженности населения.

Основная часть задолженности от 3 до 6 месяцев и от 6 до 12 месяцев относится к надежным постоянным контрагентам. Данная задолженность была погашена контрагентами в 1 квартале 2024 года.

Общество не применяет на регулярной основе систему залогов или какого-либо другого обеспечения в отношении дебиторской задолженности и займов выданных. Однако в отдельно взятых ситуациях дебиторская задолженность и займы выданные могут быть обеспечены поручительством (гарантией) третьих лиц. В частности, в отношении обязательств по договорам цессии были получены поручительства третьих лиц сроком до полного погашения задолженности. В 2022 году в обеспечение обязательств по договорам оказания услуг, получены банковские гарантии на общую сумму 12 119 тыс. руб. В 2023 году в обеспечение обязательств по договорам оказания услуг, получены банковские гарантии на общую сумму 17 076 тыс. руб. Размер обеспечения по договорам оказания услуг по состоянию на 31 декабря 2023 года составил 11 828 тыс. руб., на 31 декабря 2022 года – 12 119 тыс. руб., соответственно.

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 16 процентов годовых. Доходы по пеням отражаются в данной финансовой отчетности в момент оплаты при добровольной оплате контрагентом либо в момент вступления решения суда о взыскании пеней в законную силу.

Максимальная величина кредитного риска Общества определяется балансовой стоимостью его финансовых активов, подверженных данному риску, и составляет 5 159 463 тыс. руб. и 3 955 894 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

На 31 декабря 2022 года в состав финансовых активов включается задолженность материнской компании ПАО ГК «ТНС энерго» по договору займа в сумме 132 376 тыс. руб., выданному Обществом в течение 2022 года на общую сумму 1 000 000 тыс. руб.

На 31 декабря 2023 года в состав финансовых активов включается задолженность ПАО «ТНС энерго НН» по договору займа в сумме 800 000 тыс. руб., выданному Обществом в течение 2023 года.

Общество считает, исходя из кредитного рейтинга, что имеющиеся у него прочие инвестиции имеют низкий кредитный риск.

В связи с несущественностью резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам выданным не признавался.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Риск ликвидности

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

Подход Общества к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Общества 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 Общества. В рамках реализации данного подхода Обществом анализируются даты оплаты, относящиеся к финансовым активам, прогнозируются денежные потоки от операционной деятельности, отслеживается возможность недостатка денежных средств. Управление ликвидностью Общества предполагает также привлечение внешних источников финансирования, прежде всего, за счет обеспечения достаточного объема открытых кредитных линий.

Основные финансовые риски в деятельности Общества связаны с риском возникновения 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.

Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и планирует получить в 2024 году чистую прибыль преимущественно за счет роста тарифов, а также за счет укрепления платежной дисциплины потребителей электроэнергии, оптимизации затрат на обеспечение сбытовой деятельности. В случае возникновения кассовые разрывы будут покрываться за счет и дополнительного финансирования, полученного Обществом.

Ниже представлена информация о сроках погашения финансовых обязательств.

31 декабря 2023 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 1 года	от 2 до 5 лет
Финансовая аренда	-	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 301 955	2 301 955	2 301 955	-
Итого	2 301 955	2 301 955	2 301 955	-

31 декабря 2022 года	Балансовая стоимость	Будущие денежные потоки	до 1 года	от 2 до 5 лет
Финансовая аренда	6 660	6 660	709	5 951
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 124 851	2 124 851	2 124 851	-
Итого	2 131 511	2 131 511	2 125 560	5 951

По состоянию на 31 декабря 2023 года Обществу не было доступно дополнительное финансирование текущей деятельности в виде неиспользованных лимитов по открытым кредитным линиям.

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 Общества в результате изменения стоимости имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления данным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность влиянию перечисленных выше факторов и удерживать уровень риска в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций и иных финансовых активов.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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 Общества.

Общество 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 Общества незначительно. У Общества отсутствуют значительные активы и обязательства, выраженные в валюте.

Процентный риск

По состоянию на 31 декабря 2023 года на балансе Общества был отражен займ, выданный ПАО «ТНС энерго НН» в размере 800 000 тыс. руб. с плавающей процентной ставкой. Изменение ключевой ставки на 5% (-5%) не окажет существенного влияния на отчетность Общества.

Руководство Общества не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должна распределяться подверженность Общества процентному риску между фиксированной и переменной ставками процента. Однако при выдаче новых займов или привлечении кредитов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Общества на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственного профессионального суждения.

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

Взаимозачет финансовых активов и финансовых обязательств

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

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

31 декабря 2023 года

Валовые суммы

Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32

Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении;

Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета

Нетто-сумма

Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
196 068	1 345 745
-	-
196 068	1 345 745
(196 063)	(196 063)
5	1 149 682

31 декабря 2022 года

Валовые суммы

Суммы, которые были взаимно зачтены в соответствии с критериями МСФО (IAS) 32

Нетто-суммы, отражаемые в отчете о финансовом положении;

Суммы, относящиеся к признанным финансовым инструментам, в отношении которых не выполняются некоторые или все критерии взаимозачета

Нетто-сумма

Торговая и прочая дебиторская задолженность	Торговая и прочая кредиторская задолженность
264 367	1 014 618
-	-
264 367	1 014 618
(84 163)	(84 163)
180 204	930 455

ПАО «ТНС энерго Воронеж»**Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года***(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

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

Справедливая стоимость

По состоянию на 31 декабря 2023 года справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Общества приблизительно равна их балансовой стоимости.

19. УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ

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

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

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

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

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

Вся хозяйственная деятельность Общества 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 Общества. Общество, как и любой другой субъект хозяйствования в России несет серьезное бремя различного рода проверок со стороны контролирующих государственных органов, имеющих право в досудебном порядке налагать крупные штрафы и начислять пени.

Хозяйственная деятельность Общества 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 Общества в настоящее время определить не представляется возможным. Экономические перспективы Российской Федерации во многом зависят от мировой макроэкономической ситуации, 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 подходов к толкованию налогового законодательства судебными органами.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В последнее время правоприменительная практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

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

Также, российские налоговые органы могут пересматривать налоговые последствия сделок, утверждая, что налоговая выгода была получена в результате операций, не обусловленных разумными экономическими причинами (целями делового характера). Существует обширная практика применения российскими налоговыми органами и судами концепции «необоснованной налоговой выгоды», установленной Постановлением № 53 Пленума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации. В настоящее время складывается практика применения положений, направленных на недопущение получения необоснованной налоговой экономии, дополнительно установленных статьей 54.1 Налогового кодекса Российской Федерации. Налоговые органы стремятся активно применять указанные концепции (правила) при оспаривании позиций налогоплательщиков в судебных налоговых спорах, и эта тенденция, как ожидается, сохранится и в дальнейшем.

По мнению руководства Общества, 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 Общества, в частности по результатам налоговых проверок, в финансовой отчетности признаются надлежащие обязательства (резервы). Несмотря на это, руководство учитывает тот факт, что в последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства. Руководство компании не исключает, что в будущем возможны споры с контролирующими органами в отношении отдельных операций.

Судебные разбирательства

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

Страхование

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

Общество 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

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

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(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. Общество периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

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

Резервы

Информация об остатках и о движении резервов, признанных в настоящей финансовой отчетности, представлена ниже в таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Остаток на начало года	79 092	84 883
Начисление резерва	810 188	38 421
Восстановление резерва при изменении оценок	(49 480)	(16 412)
Использование резерва при признании обязательства	(13 631)	(27 800)
Остаток на конец года	826 169	79 092

По состоянию на 31 декабря 2023 года сумма резервов включает в себя резерв в отношении досудебного и судебного разбирательства с сетевой компанией по расчетам за оказанные услуги по передаче электроэнергии, а также резервы в отношении штрафов за нарушение условий хозяйственных договоров.

По состоянию на 31 декабря 2022 года сумма резервов включает в себя резерв в отношении судебного разбирательства с сетевой компанией по расчетам за оказанные услуги по передаче, а также резервы в отношении штрафов за нарушение условий хозяйственных договоров.

21. КОНТРАКТНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Капитальные вложения

По состоянию на 31 декабря 2023 и 31 декабря 2022 года какие-либо обязательства по заключенным договорам на приобретение и строительство (реконструкцию, модернизацию) объектов основных средств отсутствовали.

22. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Отношения контроля

Как указано в Примечании 1, Общество не имеет конечной контролирующей стороны.

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

Операции с ключевыми руководящими сотрудниками

Вознаграждения ключевым руководящим сотрудникам Общества составили 59 635 тыс. руб. и 52 261 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 31 декабря 2022, соответственно. Все вознаграждения являются краткосрочными и включают в себя оплату труда в соответствии с трудовыми контрактами, вознаграждение за участие в заседаниях совета директоров Общества, отчисления на социальное обеспечение.

ПАО «ТНС энерго Воронеж»
Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, отсутствуют торговая и прочая дебиторская задолженность, финансовые расходы, а также иные существенные операции с ключевыми руководящими сотрудниками.

Операции с ПАО ГК «ТНС энерго»

Операции	За год, закончившийся 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Реализация		
Прочие работы и услуги	2 082	2 082
Итого	2 082	2 082
Приобретение		
Услуги по управлению, агентские и иные услуги	(541 617)	(414 882)
Прочие работы и услуги	(677)	(297)
Итого	(542 294)	(415 179)
Прочие операции		
Займы выданные	-	(1 000 000)
Займы погашенные	132 376	867 624
Начисление процентов полученных	18 432	29 301
Погашение процентов к получению	18 432	29 301
Дивиденды выплаченные	(302 448)	(950 552)
Сальдо расчетов	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Задолженность по займам выданным	-	132 376
Торговая и прочая дебиторская задолженность	130 208	180 208
Авансы выданные	-	422
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(201 001)	(30)

В течение 2023 года, Обществом не выдавались займы ПАО ГК «ТНС энерго».

В течение 2022 года, Обществом был выдан займ ПАО ГК «ТНС энерго» по ставке, которая определяется как ключевая ставка Банка России, установленная на каждый день начисления процентов, увеличенная на 4,2% годовых. По состоянию на 31 декабря 2023 года займ погашен.

В течение 2023-2022 года ПАО ГК «ТНС энерго» не выдавало займы Обществу.

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

Операции с прочими связанными сторонами
Операции с прочими связанными сторонами под общим контролем

Операции	За год, закончившийся 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Реализация		
Электроэнергия	-	-
Итого	-	-
Прочие операции		
Дивиденды уплаченные	(24 595)	(74 759)
Дивиденды полученные	51 809	81 989
Доходы (прочее)	-	96
Займы выданные	(2 550 000)	-
Займы погашенные	1 750 000	-
Уступка прав требования (продажа)	-	(992)
Расчеты по прочим операциям	-	(113 231)
Приобретение прочих товаров и услуг	(1)	-
Сальдо расчетов	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10 921	10 921
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(10 921)	(10 846)

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

В течение 2023 года, Обществом был выдан займ ПАО «ТНС энерго НН» по ставке, которая определяется как ключевая ставка Банка России, установленная на каждый день начисления процентов, увеличенная на 2% годовых.

В течение 2022 года прочим связанным сторонам Обществом не выдавались займы в рублях.

В течение 2023-2022 года прочие связанные стороны не выдавали займы Обществу.

Все перечисленные виды расчетов с прочими связанными сторонами ничем не обеспечены.

Операции со сторонами, оказывающими существенное влияние на Общество

Операции	За год, закончившийся 31 декабря 2023	За год, закончившийся 31 декабря 2022
Реализация		
Прочие работы и услуги	70	53
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	2 576 017	2 417 257
Итого	2 576 087	2 417 310
Приобретение		
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	(13 368 422)	(12 328 716)
Покупка электроэнергии (мощности)	(13 742)	-
Итого	(13 382 164)	(12 328 716)

Прочие операции

Возмещение убытков, пени и штрафы к получению по хозяйственным договорам (прочие доходы)	18 083	4 607
Возмещение убытков, пени и штрафы, включая налоговые санкции (прочие расходы)	(3 148)	(1 121)
Расходы (прочее)	(1 272)	(2 247)
Доходы (прочее)	-	80
Прибыль от урегулирования разногласий с сетевыми компаниями	9 419	2 971
Погашено кредитов	-	(250 000)
Дивиденды уплаченные	(379)	1 150
Проценты по кредитам начисленные	-	(17 589)
Проценты по кредитам уплаченные	-	(17 669)

Сальдо расчетов	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая и прочая дебиторская задолженность	74 929	108 466
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(8 280)	(406)
Резерв предстоящих расходов	(784 058)	(47 163)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(933 791)	(936 757)
Авансы выданные	(39)	(1 640)
Авансы полученные	449	1 091

В течение 2023-2022 года сторонам, оказывающим существенное влияние на Общество, не выдавались займы в рублях.

В течение 2023-2022 года стороны, оказывающие существенное влияние на Общество, не выдавали займы Обществу.

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 Общества с декабря 2021 года. Агентство является уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и находится в ведении правительства Российской Федерации. Кроме того, Общество ведет операции с рядом предприятий, которые находятся под контролем или

ПАО «ТНС энерго Воронеж»

Примечания к финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

совместным контролем правительства. Общество применяет освобождение, которое предоставляется МСФО (IAS) 24 «Связанные стороны», позволяющее представлять упрощенные раскрытия по операциям с предприятиями, связанными с правительством.

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

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

Операции	За год, закончившийся 31 декабря 2023	31 декабря 2022
Продажа электроэнергии (мощности) розничным потребителям	2%	2%
Компенсация потерь электроэнергии сетевыми компаниями	28%	23%
Приобретение электроэнергии (мощности)	44%	39%
Услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии потребителям	-	-
Получено кредитов от банков, связанных с государством	-	1 600 000
Погашено кредитов от банков, связанных с государством	-	(1 600 000)
Начислено процентов кредитам, полученным от банков, связанных с государством	-	(21 097)
Погашено процентов по кредитам, полученным от банков, связанных с государством	-	(21 097)

Сальдо расчетов	За год, закончившийся 31 декабря 2023	31 декабря 2022
Торговая дебиторская задолженность за электроэнергию	1%	1%
Задолженность сетевых компаний за приобретенные потери электроэнергии	11%	5%
Кредиторская задолженность перед поставщиками электроэнергии (мощности)	68%	52%
Прочая дебиторская задолженность	4%	-
Остаток денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством	44 617	-

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

23. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

В 2024 году Общество заключило новый Договор процентного займа с ПАО «ТНС энерго Нижний Новгород» на сумму 800 000 тыс. руб. на срок 3 года. Денежные средства предоставляются одним или несколькими траншами. Срок каждого транша определяется в момент предоставления транша на основании заявления заемщика, согласованного с займодавцем, но не более 90 календарных дней и не может быть позднее окончательного срока погашения задолженности по договору. Данный займ номинирован в рублях и выдан по ставке, которая определяется как ключевая ставка Банка России, установленная на каждый день начисления процентов, увеличенная на 2% годовых.