

**СКОРРЕКТИРОВАННОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2025-2029 годы**

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Электротеплосеть"
Сокращенное наименование	ООО "Электротеплосеть"
Место нахождения	Республика Мордовия, Зубово-Полянский район, р.п. Зубова Поляна, ул. Советская, д. 70а
Фактический адрес	Республика Мордовия, Зубово-Полянский район, р.п. Зубова Поляна, ул. Советская, д. 70а
ИНН	1308082103
КПП	130801001
Ф.И.О. руководителя	Чиняев А.А.
Адрес электронной почты	elektrotszbv@mail.ru
Контактный телефон	8(83458)22210
Факс	8(83458)22210

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период (1*)	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	Предложения на расчетный период регулирования 2028 год	Предложения на расчетный период регулирования 2029 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс рублей	205 193	161 774	470 863	399 320	406 296	427 175	447 348
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс рублей	61 477	11 253	27 548	18 127	20 810	20 675	21 890
1.3.	ЕВБТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс рублей	72 281	22 791	41 433	32 567	35 828	36 294	37 633
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс рублей	41 145	9 003	22 039	14 501	16 648	16 540	17 112
2.	Показатели рентабельности организации								
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	29,96%	6,96%	5,85%	4,54%	5,12%	4,84%	4,78%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами (2*)	МВт							
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности (2*)	МВт.ч.							
3.3.	Заявленная мощность (3*)**	МВт	10,5	10,9	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)**	тыс кВт.ч.	63 377	64 902	123 933	123 933	123 933	123 933	123 933
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)**	тыс кВт.ч.	25 183	25 183	32 301	32 301	32 301	32 301	32 301
3.6.	Уровень потерь электрической энергии (3*)	процент	12,5%	13,50%	12,48%	12,48%	12,48%	12,48%	12,48%
3.7.	Результаты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*)		Утверждена генеральным директором 22.02.2019г. на период 2020-2024 г.г.	Утверждена генеральным директором 22.02.2019г. на период 2020-2024 г.г.	Утверждена генеральным директором 29.10.2024 г. на период 2025-2029 г.г. Приказ № 147	Утверждена генеральным директором 29.10.2024 г. на период 2025-2029 г.г. Приказ № 147	Утверждена генеральным директором 29.10.2024 г. на период 2025-2029 г.г. Приказ № 147	Утверждена генеральным директором 29.10.2024 г. на период 2025-2029 г.г. Приказ № 147	Утверждена генеральным директором 29.10.2024 г. на период 2025-2029 г.г. Приказ № 147
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии (4*)	МВт.ч.							
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего		198 731	161 774	470 863	399 320	406 296	427 175	447 348
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг (2*, 4*); операционные (подконтрольные) расходы (3*) - всего в том числе:	тыс рублей	77 355	67 174	241 280	238 881	237 524	252 663	266 010
	оплата труда		50 981	x	x	x	x	x	x
	ремонт основных фондов		3 027	x	x	x	x	x	x
	материальные затраты		6 296	x	x	x	x	x	x
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*, 4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего		86 684	71 765	113 238	82 911	88 143	90 658	94 129
4.3.	Выпадение, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс рублей	0	-19 120	35 022	0	0	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс рублей	39 933	10 032	4 024	1 196	3 202	2 363	2 345
4.4.1.	Результаты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Проект ИПР. Выписка из протокола общего собрания участников (далее - Собрание) ООО «ЭнергоПлюс» от 31.01.2023 г. Об одобрении проекта корректировки инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электротеплосеть», утвержденную приказом РСТ РМ № 113 от 31.10.2019 г. "Об утверждении инвестиционной программы ООО "Электротеплосеть" на 2020-2024, с изменениями, внесенными приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия № 130 от 30.10.2020 г, Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия №108 от 07.09.2022г. "Об утверждении инвестиционной программы ООО "Электротеплосеть" на 2020-2024 года", Приказ Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия №137 от 01.09.2023 г.	Проект ИПР. Выписка из протокола общего собрания участников (далее - Собрание) ООО «ЭнергоПлюс» от 31.01.2023 г. Об одобрении проекта корректировки инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электротеплосеть», утвержденную приказом РСТ РМ № 113 от 31.10.2019 г. "Об утверждении инвестиционной программы ООО "Электротеплосеть" на 2020-2024, с изменениями, внесенными приказом Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия № 130 от 30.10.2020 г, Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия №108 от 07.09.2022г. "Об утверждении инвестиционной программы ООО "Электротеплосеть" на 2020-2024 года", Приказ Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия №137 от 01.09.2023 г.	Проект ИПР на 2024-2029 гг. подготовлен и направлен на рассмотрение в Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия	Проект ИПР на 2024-2029 гг. подготовлен и направлен на рассмотрение в Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия	Проект ИПР на 2024-2029 гг. подготовлен и направлен на рассмотрение в Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия	Проект ИПР на 2024-2029 гг. подготовлен и направлен на рассмотрение в Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия	Проект ИПР на 2024-2029 гг. подготовлен и направлен на рассмотрение в Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия

4.5.	Объем условных единиц (3*)	у.е.	3 304	3 322	4 310	4 310	4 310	4 310	4 310
4.6.	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей ( у.е.)	23,3	20,2	56,0	55,4	55,1	58,6	61,7
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	94	x	x	x	x	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	45,3	x	x	x	x	x	x
5.3.	Результаты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)					Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы от 20.04.2022			
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей	403	403	403	403	403	403	403
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.рублей		x	x	x	x	x	x

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*, 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования 2026 год		Предложения на расчетный период регулирования 2027 год		Предложения на расчетный период регулирования 2028 год		Предложения на расчетный период регулирования 2029 год	
			2023 год	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий														
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф														
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	2 706 366,19	945 152,90	910 952,40	1 467 085,20	1 516 664,66	1 190 235,18	1 232 469,23	1 204 442,93	1 247 437,71	1 269 799,66	1 314 991,84	1 504 362,79	1 202 261,94
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт.ч.	0,55	0,57	0,68	0,60	0,60	0,63	0,63	0,65	0,65	0,68	0,68	0,33	1,08
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	3,24	2,42	2,56	3,74	3,86	3,17	3,27	3,23	3,33	3,39	3,50	3,55	3,67

Примечание:

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Показатели для расчета	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*, 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования 2026 год		Предложения на расчетный период регулирования 2027 год		Предложения на расчетный период регулирования 2028 год		Предложения на расчетный период регулирования 2029 год	
		2023 год	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
Выручка, всего	тыс.руб.	205 192,84	80 886,86	80 886,86	235 431,51	235 431,51	199 660,20	199 660,20	203 148,18	203 148,18	213 587,72	213 587,72	223 674,21	223 674,21
Пользовательский отпуск	млн.кВтч	63 377,22	33 359,52	31 542,27	62 923,95	61 008,86	62 923,95	61 008,86	62 923,95	61 008,86	62 923,95	61 008,86	62 923,95	61 008,86
в т.ч. с шин генераторного напряжения	млн.кВтч													
Заявленная мощность	МВт	10,50	10,90	10,90	22,45	21,84	22,45	21,84	22,45	21,84	22,45	21,84	22,45	21,84
НВВ содержание (собственное+ФСК+ТСО)	тыс.руб.	170 501,07	61 813,00	59 576,29	197 582,34	198 734,28	160 297,06	161 495,08	162 210,52	163 456,46	171 012,55	172 308,33	202 602,77	157 536,91
НВВ на потери	тыс.руб.	34 691,78	19 073,86	21 310,57	37 849,17	36 697,23	39 363,14	38 165,12	40 937,67	39 691,72	42 575,17	41 279,39	21 071,45	66 137,30