

Приложение №1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2022 год  
по ООО "Электротеплосеть"**

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	Трусов Юрий Евгеньевич
Адрес электронной почты	elektrotsbv@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 2022 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс.рублей	143 900	149 424	135 847
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей			
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей			
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	0,00%	0,00%	0,00%
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	13	13	13
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)**	тыс.кВт.ч.	64	64	64
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)**	тыс.кВт.ч.		13 072	12 127
3.6.	Уровень потерь электрической энергии (3*)	процент	1376,0%	1405,91%	1350,35%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*)				
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		99 322	116 549	135 847
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг (2*, 4*); операционные (подконтрольные) расходы (3*) - всего	тыс.рублей	50 531	51 993	54 245
	в том числе:				
	оплата труда		33 421	x	x
	ремонт основных фондов		1 686	x	x
	материальные затраты		2 975	x	x
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего		37 716	38 784	48 807
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей	0	79	35 258
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.рублей	17 672	25 257	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц (3*)	у.е	3 147	3 141	3 244
4.6.	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей ( у.е.)	16,1	16,6	16,7
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	98	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	28,4	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей	403	403	403
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.рублей		x	x

Примечание:

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

(2\*) Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

(3\*) Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

(4\*) Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

\*\* Значения показателей по предложениям на расчетный период регулирования 2022 год указаны без учета схем "котлообразования", т.е. по границам сетей

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*		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год	
			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		714 597,63	712 849,88	855 513,43	875 797,93	873 499,69	873 499,69
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	0,45	0,54	0,49	0,54	0,49	0,50
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	2,21	2,32	2,29	2,37	2,56	1,65

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*		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год	
		1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
Выручка, всего	тыс.руб.	71 459,90	72 440,12	74 864,73	74 559,03	84 004,58	51 842,09
Полезный отпуск	млн кВтч	32 273,97	31 271,60	32 728,36	31 396,77	32 790,00	31 428,00
в т.ч. с шин генераторного напряжения	млн кВтч						
Заявленная мощность	МВт	13,32	13,01	11,49	10,98	12,96	12,96
НВВ содержание (собственное+ФСК+ТСО) - 2021г., 2022г. - план без ТСО	тыс.руб.	57 093,49	55 632,23	58 979,10	57 697,57	67 923,34	36 209,73
НВВ на потери	тыс.руб.	14 366,41	16 807,89	15 885,64	16 861,46	16 081,25	15 632,36