ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии
на 2023 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью
«РЭС-Энерго»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»
Сокращенное наименование	ООО "РЭС-Энерго"
Место нахождения	428003, Чувашская Республика - Чувашия, город Чебоксары, улица Текстильщиков, здание 8, офис 315
Фактический адрес	428003, Чувашская Республика - Чувашия, город Чебоксары, улица Текстильщиков, здание 8, офис 315
ИНН	2100000382
КПП	210001001
Ф.И.О. руководителя	Иванов Дмитрий Геннадьевич
Адрес электронной почты	resenergo21@yandex.ru
Контактный телефон	8(917)078-91-59
Факс	



II. Основные показатели деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования на 2023 год
Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1	Выручка	тыс.руб.	-	-	137 889,61
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	-	-	0,00
1.3	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	-	-	0,00
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	-	-	0,00
2	Показатели рентабельности организации				
2.1	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	%	-	-	0,00
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **		-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **		-	-	-
3.3.	Заявленная мощность <***>	МВт	-	-	9,45
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - Всего <***>	млн.кВтч	-	-	45,29
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <***>	тыс. кВт·ч	-	-	-
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <***>	%	-	-	16,85
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***>		-	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВтч	-	-	-
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - Всего	тыс.руб.	-	-	137 889,61
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <**>, <****>; операционные (подконтрольные) расходы <***> - Всего	тыс.руб.	-	-	69 387,18
	в том числе:			-	
4.1.1	оплата труда	тыс.руб.	-	-	40 794,19
4.1.2	ремонт основных фондов	тыс.руб.	-	-	7 767,74
4.1.3	материальные затраты	тыс.руб.	-	-	4 458,10
4.2	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <**>, <****>;неподконтрольные расходы <***> - Всего <***>	тыс.руб.	-	-	68 502,43
4.3	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.руб.	-	-	-
4.4	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.руб.	-	-	-

Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго» ОГРН 1222100006850 ИНН 2100000382 Чувашская Республика г.Чебоксары

4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
4.5	Объем условных единиц <***>	у.е.	-	-	2 282,10
4.6	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***>	тыс.руб./у.е.	-	-	30,40
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1	Среднесписочная численность персонала	человек		-	68
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.руб. на человека	-	-	49,99
5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.руб.	-	-	3 000,00
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.руб.	-	-	-



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей		Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования на 2023 год	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий	x	x	x	x	x	x	x
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		-	-	-	-	-	-
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2	услуги по передаче электрической энергии:		-	-				
	двухставочный тариф		-	-				
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	-	-	-	-	940 834,26	943 853,20
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	568,82	568,82
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	-	-	-	-	2 531,63	2 531,63
2.	Для коммерческого оператора	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков:		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов:	процент	-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см^2	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см^2	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см^2	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см^2	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования (указаны показатели, опубликованные в установленном порядке).

