

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 30 января 2019 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа)) на _____ 2022 _____ год (расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСетьРемонт"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
(ООО "ЭСР")

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоСетьРемонт"
Сокращенное наименование	ООО "ЭСР"
Место нахождения	428028, Россия, Чувашская Республика - Чувашия, город Чебоксары, проспект Тракторостроителей, дом 101, кабинет 514
Фактический адрес	428022, Россия, Чувашская Республика - Чувашия, город Чебоксары, проспект Мира, дом 1
ИНН	2130218121
КПП	213001001
Ф. И. О. руководителя	Шаварин Алексей Константинович
Адрес электронной почты	estld@yandex.ru
Контактный телефон	+7 8352 30-44-33
Факс	+7 8352 30-44-33

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду-2020	Показатели, утвержденные на базовый период -2021	Предложения на расчетный период регулирования-2022
1. 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. рублей		45269,53	99004,22
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	ЕВITDA (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 отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов			
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		59,54	59,50
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч		365581,00	369419,66
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч		520,00	147,35
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов		3,27	3,33
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³			Генеральным директором Приказом №3 от 08.07.2020	Генеральным директором Приказом №3 от 08.07.2020
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду-2020	Показатели, утвержденные на базовый период -2021	Предложения на расчетный период регулирования-2022
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего			45269,53	99004,22
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2,4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего	тыс. рублей		5721,67	45766,9
	в том числе:				
	оплата труда			4781,98	33967,80
	ремонт основных фондов				4275,24
	материальные затраты			809,10	5681,48
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей		1672,66	12762,43
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			863,73
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				Решение генерального директора ООО "МИГ "КТЗ" №3 от 01.03.2021
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.		1093,09	1605,93
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)		5,23	28,50
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			75
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			37,74
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100	100	100
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2020		Показатели, утвержденные на базовый период ¹ - 2021		Предложения на расчетный период регулирования - 2022	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.2. Услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в			10349,17	9697,59	82827,49	75915,58
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	месяц рублей/ МВт·ч			98,53	101,88	103,85	108,01
одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч			118,1	121,45	257,01	261,17

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).

Примечания:

- Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.
- При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.