

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023 год
(расчетный период регулирования))

МУП "ЧГЭС"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	МУП "ЧГЭС"
Сокращенное наименование	МУП "ЧГЭС"
Место нахождения	617831, Пермский край, г. Чернушка, ул. Дзержинского, 11А
Фактический адрес	617831, Пермский край, г. Чернушка, ул. Дзержинского, 11А
ИНН	5957000504
КПП	595701001
Ф.И.О. руководителя	Шангарав Дамир Ильшатович
Адрес электронной почты	kuz@chetshef.ru
Контактный телефон	8(34261)4-09-31

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	
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.	94 214,00	84 056,25	923 603,67
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	13 506,00	8 551,07	14 344,81
1.3	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	9 901,00	6 027,99	11 214,74
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	7 072,00	1 395,22	2 623,08
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	%	14,34%	10,17%	1,55%
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1	Заявленная мощность <***>	МВт	15,47	15,38	15,21
3.2	Объем полуголового отпуска электроэнергии - Всего <****>	тыс.кВт*ч	72 692,62	72 288,00	1 282 402,41

3.3	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <***>	тыс. кВт·ч			
3.4	Уровень потерь электрической энергии <***>	%	8,78	12,39	12,39
3.5	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***>				
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - Всего Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <***>, <***>, <***>, <***> операционные (подконтрольные) расходы <***> - Всего	тыс.руб.	83 778,33	47 106,47	923 603,67
4.1	В том числе:	тыс.руб.	38 991,86	0,00	192 867,46
4.1.1	оплата труда	тыс.руб.	25 094,00	0,00	142 728,76
4.1.2	ремонт основных фондов	тыс.руб.	1 911,85	0,00	0,00
4.1.3	материальные затраты	тыс.руб.	9 024,28	6 328,42	33 032,57
4.2	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <***>, <***>, <***>, <***> Всего <***>	тыс.руб.	25 833,25	23 231,33	201 798,13
4.3	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.руб.	0,00	-4 998,37	-2 743,06
4.4	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.руб.	6 401,14	4 899,29	6 127,15
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края СЭД-46-05-05-9 от 31.10.2019	Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края СЭД-46-05-05-9 от 31.10.2019	Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края СЭД- 46-05-05-9 от 31.10.2019
4.5	Объем условных единиц <***>	у.е.	1 984,34	1 984,34	31 400,37
4.6	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***>	тыс.руб./у.е.	19,65	0,00	15,55
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты деятельности	тыс.руб. по регулируемым видам			
5.1	Среднемесячная численность персонала	человек	36,00	40,00	0,00
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.руб. на человека	39,46		188 794,66
5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.руб.	100,00	100,00	100,00
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.руб.	27 004,00		

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Услуги по передаче электрической энергии	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1	двухставочный тариф							
1.1	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	330 039,57	330 039,57	298 957,32	298 957,32	2 147 285,49	2 147 285,49
1.6	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	381,02	381,02	399,42	399,42	414,60	414,60
2	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 223,74	1 223,74	1 162,80	1 162,80	718,58	718,58

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования (казаны показатели, опубликованные в установленном порядке).
 <***> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
 <****> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
 <*****> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).