

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2022 год
по ООО "Электроцит" - Энергосеть "**

0

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Электроцит" - Энергосеть"
Сокращенное наименование	ООО "Электроцит" - Энергосеть"
Место нахождения	443048, г. Самара, пгт. Красная Глинка, квартал 2, д.27
Фактический адрес	443048, г. Самара, пгт. Красная Глинка, квартал 2, д.27
ИНН	6313548011
КПП	631301001
Ф.И.О. руководителя	Кривошеев Александр Геннадьевич
Адрес электронной почты	ABuzin@enrgst.ru
Контактный телефон	(846) 373-50-73
Факс	(846) 276-09-70

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации						
1.1.	Выручка (<5>)	тыс. рублей					
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей					
1.3.	ЕВИТДА (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	%					
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	6,020	5,719	6,787	6,787	6,787
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	40 854,120	41 652,635	48 441,425	48 441,425	48 441,425
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	449,297	422,335	560,726	560,726	560,726
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	%	2,060	2,060	2,060	2,060	2,060
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
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 (<6>)	тыс. рублей	58 880,940	29 573,270	62 304,770	64 173,913	66 099,130
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	36 492,660	16 573,910	41 855,960	43 111,639	44 404,988
	в том числе:				0,000	0,000	0,000
	оплата труда		24 679,680	11 558,500	25 225,620	25 982,389	26 761,860
	ремонт основных фондов		2 284,630	2 132,400	2 217,700	2 284,231	2 352,758
	материальные затраты		3 617,970	1 790,630	4 937,900	5 086,037	5 238,618
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	22 388,280	12 999,360	20 448,810	21 062,274	21 694,143
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		0,000			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей					
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)						
	Справочно:						
	Объем условных единиц <3>	у.е.	2 355,070	2 355,070	2 430,400	2 430,400	2 430,400
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	25,002	12,557	25,636	26,405	27,197
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	50,000	41,000	48,000	48,000	48,000
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,133	24,015	43,794	45,108	46,462
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)						
	Справочно:						
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000	1 000,000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей					

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
-------	--------------------------	-------------------	---	---	--	--	--

Зам. ген. Директора

_____ Бузин А.В.

-
- <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).
 - <5> Выручка указана с учетом действующей схемы "котлообразования" за минусом оплаченных услуг по передаче ээ смежным ТСО и затрат на компенсацию потерь ээ
 - <6> Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего - указана без учета затрат на оплату услуг ТСО

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам
деятельности организации ООО "Электроцит" - Энергосеть"

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2020год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2021 год		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
			<*>	<*>				
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)						Смежные сетевые организации для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "Электроцит" - Энергосеть":	
	ООО "Электроцит"-Энергосеть" - АО "ССК"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	31 598,05	25 858,60	28 838,93	15 570,71	1) АО "Самарская сетевая компания"	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	19,74	21,37	3,69224	1,99465		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	69,68	62,09	0,04794	0,03		
	ООО "Электроцит" - Энергосеть" - ООО "Энергобытослуживание"						2) ООО "Энергобытослуживание"	
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	31 598,05	25 858,60	28 838,93	15 570,71		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	19,74	21,37	3,69224	1,99465	3) ПАО "Россети Волга"	
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	69,68	62,09	0,052	0,03		
	ООО "Электроцит" - Энергосеть" - ПАО "Россети Волга"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	31 598,05	25 858,60	28 838,93	15 570,71		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	19,74	21,37	3,69224	1,99465		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	69,68	62,09	0,052	0,03		