

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

**размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2023 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

к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

(ПП РФ от 21.01.2004г. №24)

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

№ п/п	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 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				

№ п/п	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 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <2>	МВт·ч				
3.3.	Заявленная мощность <3>	МВт	6,083	6,650	6,370	6,370
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	44 086,480	47 205,282	46 165,792	46 165,792
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	585,810	607,675	607,675	607,675
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	%	2,060	2,060	2,060	2,060
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 (<6>)	тыс. рублей	56 212,410	30 846,620	61 285,920	63 737,357
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	35 518,500	16 573,910	44 214,300	45 982,872
	в том числе:				0,000	0,000
	оплата труда		24 139,490	11 480,630	33 693,560	35 041,302
	ремонт основных фондов		2 151,970	2 118,030	2 315,790	2 408,422

№ п/п	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 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
	материальные затраты		5 238,180	1 778,565	2 294,800	2 386,592
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	20 693,910	13 890,439	17 071,620	17 754,485
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	2 430,400	2 317,480	2 317,480
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	23,869	12,692	26,445	27,503
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	45,000	41,000	44,000	44,000
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,703	24,015	63,814	66,366
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

№ п/п	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 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей				

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 - 2021 год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2023 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.	28 838,93	15 570,71	189 215,93	219 496,62		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	3,69224	1,99465	67,29	73,07		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,04794	0,03	0,35576	0,41	1) АО "Самарская сетевая компания"	
	ООО "Электроцит" - Энергосеть" - ООО "Энергобытослуживание"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	28 838,93	15 570,71	189 215,93	219 496,62		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	3,69224	1,99465	67,29	73,07		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,052	0,03	0,37901	0,43	2) ООО "Энергобытослуживание"	
	ООО "Электроцит" - Энергосеть" - ПАО "Россети Волга"							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	28 838,93	15 570,71	189 215,93	219 496,62		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	3,69224	1,99465	67,29	73,07		
одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,052	0,03	0,5475	0,65	3) ПАО "Россети Волга"		