

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

Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан "Электрические сети"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ГУП РТ "Электрические сети"

**I. Информация об организации**

Полное наименование \_\_\_\_\_ Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан "Электрические сети"  
Сокращенное наименование \_\_\_\_\_ ГУП РТ "Электрические сети"  
Место нахождения \_\_\_\_\_ 4200094, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Бондаренко, д.3  
Фактический адрес \_\_\_\_\_ 420111, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Право-Булачная, д. 47  
ИНН \_\_\_\_\_ 1660079256  
КПП \_\_\_\_\_ 165701001  
Ф. И. О. руководителя \_\_\_\_\_ Абдуллазянов Рустем Эдвардович  
Адрес электронной почты \_\_\_\_\_ [guprtes@gridcom-rt.ru](mailto:guprtes@gridcom-rt.ru)  
Контактный телефон \_\_\_\_\_ (843) 572-08-79  
Факс \_\_\_\_\_

**II. Основные показатели деятельности организации**

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)	
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
<b>1. Показатели эффективности деятельности организации</b>					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	349 223,22	199 659,88	537 309,36
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-127 514	-156 595	0
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-119 069	-148 595	0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-103 369	-118 876	0
<b>2. Показатели рентабельности организации</b>					
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-36,5%	-78,4%	0,0%

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)	
<b>3. Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>					
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>1</sup>	МВт	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	118,86	118,86	118,47
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	344 819,19	345 600,0	344 000,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	124 145,2	119 801,4	124 145,2
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <sup>3</sup>	процентов	6,16	4,23	6,27
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергосбережения и энергоэффективности ГУП РТ "Электрические сети" на 2020-2022 годы. Утверждена Генеральным директором Р.Э. Абдуллазяновым 13.09.2019		Программа энергосбережения и энергоэффективности ГУП РТ "Электрические сети" на 2023-2025 годы. Утверждена Генеральным директором Р.Э. Абдуллазяновым 12.04.2022 № Пр.ГУП-3
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	X	X	X
<b>4.</b>	<b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего</b>		<b>284 175,39</b>	<b>154 314,03</b>	<b>466 024,84</b>
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <sup>2,4</sup> ; операционные (подконтрольные) расходы <sup>3</sup> — всего в том числе:	тыс. рублей	130 739,4	177 436,4	180 108,19
	оплата труда		25 869,0	29 249,1	29 689,57
	ремонт основных фондов		11 253,6	13 783,3	13 990,81
	материальные затраты		1 584,0	1 105,5	1 122,12
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	153 435,9	19 222,6	141 024,07
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,0	-42 345,0	144 892,58

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2022)		Предложения на расчетный период регулирования (2023)	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей						
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		отсутствует		отсутствует		отсутствует	
4.5.	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	6 250,35		5 842,55		5 710,43	
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	20,92		30,37		31,54	
<b>5.</b>	<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	27		34		34	
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	79,8		71,7		72,8	
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		отсутствует		отсутствует		отсутствует	
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	215 000,0		215 000,0		215 000,0	
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	132 980,4		0,0		0,0	

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2022)		Предложения на расчетный период регулирования (2023)	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	199 236,77	199 236,77	108 190,33	108 190,33	327 796,85	327 796,85
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	188,64	188,64	131,21	131,21	207,22	207,22
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1012,77	1012,77	577,72	577,72	1561,95	1 561,95

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> 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.