

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2024-2026 гг.**  
**(расчетный период регулирования)**

Государственного унитарного предприятия «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
ГУП "РЭС" РБ

I. Информация об организации

Полное наименование Государственного унитарного предприятия «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан  
Сокращенное наименование ГУП "РЭС" РБ  
Место нахождения 452684, Республика Башкортостан, г.Нефтекамск, ул. Высоковольтная, 5  
Фактический адрес 452684, Республика Башкортостан, г.Нефтекамск, ул. Высоковольтная, 5  
ИНН 0264006823  
КПП 026401001  
Ф.И.О. руководителя Виталий Владимирович Мазур  
Адрес электронной почты [cupres@mail.ru](mailto:cupres@mail.ru)  
Контактный телефон 8 (3472) 73-51-77  
Факс 8 (3472) 73-51-77

II. Основные показатели деятельности организации

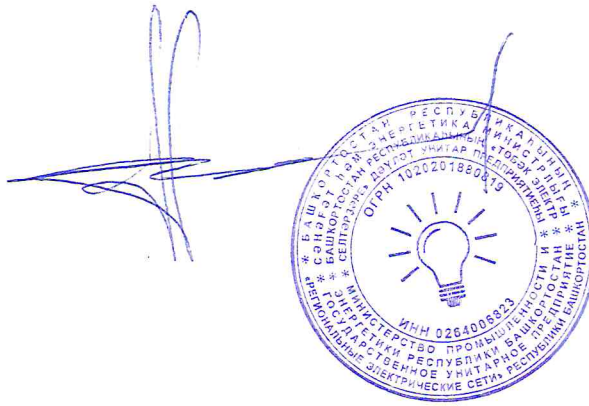
Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022г)	Показатели, утвержденные базовый период (2023г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2024г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2025г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2026г.)
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	1 053 981,58	1 131 160,47	1 832 267,46	1 707 242,11	1 865 379,24
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	96 354,66	80 340,66	156 057,67	143 618,17	222 064,49
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	243 830,70	x	x	x	x
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	12 123,76	x	x	x	x
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	9,14	7,10	8,52	8,41	11,90
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации						
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x	x	x
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x	x	x
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	136,71	157,40	157,40	157,40	157,40
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 077 130,00	1 029 000,00	1 080 500,00	1 080 500,00	1 080 500,00
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	10,35	13,90	13,90	13,90	13,90

3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	718 931,40	619 435,98	1 238 952,46	1 090 194,51	1 223 649,73
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	331 237,23	283 233,89	521 917,12	541 555,75	564 287,67
	в том числе:						
	оплата труда		279 309,69	208 544,81	379 015,71	394 176,34	409 943,39
	ремонт основных фондов		13 324,30	73 612,86	99 631,37	104 022,47	110 931,71
	материальные затраты		18 837,33	9,46	21 114,60	21 157,01	21 184,15
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	350 042,47	308 231,94	492 672,18	517 948,82	628 672,12
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	37 651,70	27 970,15	224 363,16	30 689,94	30 689,94
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	50 131,71	66 950,55	121 136,47	111 177,42	173 929,71
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Скорректированная ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА НА 2022-2026гг. Утв. приказом Министерства промышленности, энергетики и инноваций от 29.12.2022г. № 248-О				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	16 457,12	15 852,02	16 459,01	16 538,32	16 602,00
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	20,13	17,87	31,71	32,75	33,99
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	447,00	425,42	510,00	510,00	510,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	52 071,16	42 181,39	61 930 671,73	64 407 898,60	66 984 214,54
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2023г-2025г." от 20.12.2022 г. №24/23-25	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2023г-2025г." от 20.12.2022 г. №24/23-25	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2023г-2025г." от 20.12.2022 г. №24/23-25	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2023г-2025г." от 20.12.2022 г. №24/23-25	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2023г-2025г." от 20.12.2022 г. №24/23-25
6.	Уставный капитал	тыс. рублей	2101,424	x	2101,424	2101,424	2101,424
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	x	x	x	x	x

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2023 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2024 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2026 г.)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	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	488 795,65	488 795,65	380 900,72	380 900,72	761 850,93	761 850,93	670 377,38	670 377,38	752 441,05	752 441,05
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	311 058,25	311 058,25	497 302,71	497 302,71	549 111,53	549 111,53	571 075,99	571 075,99	593 919,03	593 919,03
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	978,51	978,51	1 099,28	1 099,28	1 695,76	1 695,76	1 580,05	1 580,05	1 726,40	1 726,40

Руководитель предприятия



В.В. Мазур