

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2027-20231 гг.
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Региональные электрические сети»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "РЭС"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество «Региональные электрические сети»
Сокращенное наименование АО "РЭС"
Место нахождения 452680, Республика Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Высоковольтная, 5
Фактический адрес 452680, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Зенцова, 81а
ИНН 0264084691
КПП 026401001
Ф.И.О. руководителя Виталий Владимирович Мазур
Адрес электронной почты info@aores.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 (2025г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2027г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2028г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2029г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2030г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2031г.)
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	1 118 757,87	1 228 090,46	3 119 658,96	1 738 634,18	1 757 215,90	1 776 468,53	1 796 563,62
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-80 986,43	66 376,57	116 218,08	100 069,33	100 069,33	100 069,33	100 069,33
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	140 256,21	x	x	x	x	x	x
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-72 442,84	x	x	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	-7,24	5,40	3,73	5,76	5,69	5,63	5,57
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x	x	x	x	x
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	146,39	135,52	144,39	144,39	144,39	144,39	144,39
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 166 553,33	926,36	1 150,65	1 150,65	1 150,65	1 150,65	1 150,65
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	9,95	13,90	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	794 104,20	643 080,42	2 534 087,51	1 153 062,73	1 171 644,45	1 190 897,08	1 210 992,17
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	388 127,65	324 365,78	1 434 115,30	459 008,23	477 368,56	496 463,30	516 321,83
в том числе:								
оплата труда		300 636,98	238 830,19	1 013 880,00	330 700,68	343 928,71	357 685,85	371 993,29
ремонт основных фондов		31 156,66	84 303,09	243 802,70	91 047,34	94 689,23	98 476,80	102 415,87
материальные затраты		25 306,03	10,84	58 636,31	27 330,52	28 423,74	29 560,69	30 743,11

4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	390 217,77	303 884,58	697 140,95	694 054,50	694 275,89	694 433,78	694 670,33
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	15 758,78	14 830,06	402 831,26				
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	41 706,72	66 376,57	80 055,47	80 055,47	80 055,47	80 055,47	80 055,47
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА						
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	17 264,42	17 421,80	17 522,78	17 522,78	17 522,78	17 522,78	17 522,78
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	22,48	18,62	81,84	26,19	27,24	28,33	29,47
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	353,00	412,00	710,00	405,00	405,00	405,00	405,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	70,97	48,31	119,00	68,05	70,77	73,60	76,54
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-2028г." от 20.12.2022 г. №24/23-25	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2023г-2028г."	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2023г-2028г."	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2023г-2028г."	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2023г-2028г."	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2023г-2028г."
6.	Уставный капитал	тыс. рублей	1 992 686,00	x	1 992 686,00	1 992 686,00	1 992 686,00	1 992 686,00	1 992 686,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	x	x	x	x	x	x	x

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2026 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2028 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2029 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2030 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2031 г.)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	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	452 059,38	452 059,38	395 440,05	395 440,05	1 462 514,49	1 462 514,49	665 474,63	665 474,63	676 198,82	676 198,82	687 310,22	687 310,22	698 907,83	698 907,83
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	831,57	831,57	905,05	905,05	980,59	980,59	980,59	980,59	980,59	980,59	980,59	980,59	980,59	980,59
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 147,78	2 147,78	1 899,93	1 899,93	5 224,14	5 224,14	2 911,50	2 911,50	2 942,61	2 942,61	2 974,85	2 974,85	3 008,50	3 008,50

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
 ** Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
 *** Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
 **** Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
 2. 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.