

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

АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга"
Сокращенное наименование	АО "ОЭЗ ППТ "Алабуга"
Место нахождения	423601, Республика Татарстан, район Елабужский, улица Ш-2 (ОЭЗ Алабуга тер.), корпус 4/1
Фактический адрес	423600, РФ, Республика Татарстан, г. Елабуга, а/я 125
ИНН	1646019914
КПП	164601001
Ф.И.О. руководителя	Шагивалеев Тимур Наилевич
Адрес электронной почты	RSitdikov@alabuga.ru, Npetrova@alabuga.ru
Контактный телефон	+7 (85557) 5-90-01

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	
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.руб.	324 089,64	323 286,58	642 780,12
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	-382 306,13	0,00	0,00
1.3	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	-215 388,46	-209 395,79	119 845,08
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	-382 306,13	0,00	0,00
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	%	-117,96%	0,00%	0,00%
3 Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1	Заявленная мощность <***>	МВт	109,66	104,96	113,23
3.2	Объем полезного отпуска электроэнергии - Всего <***>	тыс.кВт*ч	398,56	360,97	421,92
3.3	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <***>	тыс. кВт*ч	0,00	0,00	0,00
3.4	Уровень потерь электрической энергии <***>	%	1,60	1,50	1,68
3.5	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***>		заместителем генерального директора по взаимодействию с резидентами, развитию инженерного потенциала и эксплуатации Мингазовым Т.А. 30.12.2019	заместителем генерального директора по взаимодействию с резидентами, развитию инженерного потенциала и эксплуатации Мингазовым Т.А. 30.12.2019	заместителем генерального директора по взаимодействию с резидентами, развитию инженерного потенциала и эксплуатации Мингазовым Т.А. 30.12.2019
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - Всего	тыс.руб.	706 395,77	323 286,58	642 780,12
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <***>, <***>; операционные (подконтрольные) расходы <***> - Всего	тыс.руб.	140 958,72	36 678,98	40 611,31
в том числе:					
4.1.1	оплата труда	тыс.руб.	21 286,49	21 234,49	23 511,03
4.1.2	ремонт основных фондов	тыс.руб.	14 753,60	12 247,77	13 560,85
4.1.3	материальные затраты	тыс.руб.	1 926,02	1 087,82	1 204,44
4.2	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <***>, <***>; неподконтрольные расходы <***> - Всего <***>	тыс.руб.	546 334,12	267 149,58	530 471,22
4.3	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.руб.	0,00	2 804,42	49 626,59
4.4	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер)		не утверждалась	не утверждалась	не утверждалась
4.5	Объем условных единиц <***>	у.е.	3 461,11	2 906,38	3 467,34
4.6	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***>	тыс.руб./у.е.	40,73	12,62	11,71
5 Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1	Среднесписочная численность персонала	человек	37,00	47,00	47,00
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.руб. на человека	0,00	37,60	41,69

5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Дополнительное соглашение к коллективному договору от 24.02.2021 "О продлении срока действия коллективного договора на 3 года - до 24.02.2024". Зарегистрирован в ЦЗН г.Елабуга 08.04.2021 за № 136.	Дополнительное соглашение к коллективному договору от 24.02.2021 "О продлении срока действия коллективного договора на 3 года - до 24.02.2024". Зарегистрирован в ЦЗН г.Елабуга 08.04.2021 за № 136.	Дополнительное соглашение к коллективному договору от 24.02.2021 "О продлении срока действия коллективного договора на 3 года - до 24.02.2024". Зарегистрирован в ЦЗН г.Елабуга 08.04.2021 за № 136.
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.руб.	25 704 000,00	25 704 000,00	25 704 000,00
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.руб.	0,52	0,71	0,80

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования		
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	
услуги по передаче электрической энергии								
1	двухставочный тариф							
1.1	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	522 281,22	522 281,22	243 452,25	243 452,25	456 812,21	456 812,21
1.2	ставка на содержание сетей ВН	руб./МВт в месяц						
1.3	ставка на содержание сетей СН1	руб./МВт в месяц						
1.4	ставка на содержание сетей СН2	руб./МВт в месяц						
1.5	ставка на содержание сетей НН	руб./МВт в месяц						
1.6	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	47,91	47,91	46,12	46,11	52,30	52,26
1.7	ставка на оплату технологического расхода (потерь) ВН	руб./МВт·ч						
1.8	ставка на оплату технологического расхода (потерь) СН1	руб./МВт·ч						
1.9	ставка на оплату технологического расхода (потерь) СН2	руб./МВт·ч						
1.10	ставка на оплату технологического расхода (потерь) НН	руб./МВт·ч						
2	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 878,48	1 878,48	876,53	914,86	1 532,97	1 512,03
2.1	одноставочный тариф ВН	руб./МВт·ч						
2.2	одноставочный тариф СН1	руб./МВт·ч						
2.3	одноставочный тариф СН2	руб./МВт·ч						
2.4	одноставочный тариф НН	руб./МВт·ч						

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования (указаны показатели, опубликованные в установленном порядке).

<*> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

<****> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).