

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2024 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 (Татарстан), Р-Н ЕЛАБУЖСКИЙ, УЛ Ш-2 (ОЭЗ АЛАБУГА ТЕР.), Д. 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	Amakarova@alabuga.ru (по экономической части) PBadgutdinov@alabuga.ru, ABashirov@alabuga.ru(по технической части)
Контактный телефон	+7 (85557) 5-90-01
Факс	

**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	
<b>Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>					
<b>1 Показатели эффективности деятельности организации</b>					
1.1	Выручка	тыс.руб.	323 008,40	333 789,20	433 252,67
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	-441 974,32	0,00	0,00
1.3	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	86 108,04	261 088,09	313 568,20
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	-441 974,32	0,00	0,00
<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	%	-136,83%	0,00%	0,00%
<b>3 Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>					
3.1	Заявленная мощность <***>	MВт	101,82	120,20	123,46
3.2	Объем полезного отпуска электроэнергии - Всего <***>	тыс.кВт*ч	354 739,33	422 208,00	428 082,70
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 <***>	%	2,18	1,71	1,68
3.5	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***>		Начальником управления эксплуатации и энергетики Светчиковым С.Е. 30.06.2022	Начальником управления эксплуатации и энергетики Светчиковым С.Е. 30.06.2022	Начальником управления эксплуатации и энергетики Светчиковым С.Е. 30.06.2022
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - Всего	тыс.руб.	764 982,72	333 789,20	433 252,67
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <***>, <****>; операционные (подконтрольные) расходы <***> - Всего	тыс.руб.	203 867,56	36 021,01	40 571,66
<b>в том числе:</b>					
4.1.1	оплата труда	тыс.руб.	31 182,86	20 853,59	23 488,09
4.1.2	ремонт основных фондов	тыс.руб.	15 539,13	12 028,06	13 547,60
4.1.3	материальные затраты	тыс.руб.	3 369,10	1 058,47	1 192,19
4.2	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <***>, <****>;неподконтрольные расходы <***> - Всего <***>	тыс.руб.	537 783,77	267 435,92	320 708,58
4.3	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.руб.	0,00	5 975,81	45 871,56
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 приказа)				
4.5	Объем условных единиц <***>	у.е.	3 328,16	2 891,74	3 496,08
4.6	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <***>	тыс.руб./у.е.	61,26	12,46	11,60
<b>5 Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>					
5.1	Среднесписочная численность персонала	человек	47,40	47,00	47,40
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.руб. на человека	54,82	36,97	54,82
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.			Относится к ГТ
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.руб.			Относится к ГТ

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	243 452,24	243 452,24	214 526,31	214 526,31	267 043,07	267 043,07
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	46,14	46,14	57,69	57,69	56,75	65,14
2	одноставочный тариф							
		руб./МВт·ч	895,61	895,61	790,58	790,58	987,35	983,01

Дифференцированные ставки (если не заполняется, то можно скрыть)

<\*> 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).