

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	Особая экономическая зона «Алабуга» в Республике Татарстан, Россия (alabuga.ru)
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	
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.	331 367,17	340 669,59	686 068,33
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	-459 112,50	0,00	0,00
1.3	ЕБТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	94 919,64	265 182,79	327 157,64
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	0,00	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	%	-138,55%	0,00%	0,00%
3 Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1	Заявленная мощность <****>	МВт	112,07	125,78	116,03
3.2	Объем полезного отпуска электроэнергии - Всего <****>	тыс.кВт*ч	380 212,00	428 082,70	401 090,00
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 <****>	%	2,75	1,68	2,29
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. 30.06.2023	Начальником управления эксплуатации и энергетики Светчиковым С.Е. 30.06.2024
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - Всего	тыс.руб.	790 479,67	340 669,59	686 068,33
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <****>, <****>; операционные (подконтрольные) расходы <****> - Всего	тыс.руб.	192 752,86	36 127,69	167 080,20
в том числе:					
4.1.1	оплата труда	тыс.руб.	36 274,71	20 915,34	110 779,19
4.1.2	ремонт основных фондов	тыс.руб.	16 475,34	12 063,68	27 546,67
4.1.3	материальные затраты	тыс.руб.	1 242,97	1 061,61	2 504,82
4.2	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <****>, <****>;неподконтрольные расходы <****> - Всего <****>	тыс.руб.	564 869,31	271 582,88	366 267,75
4.3	Выпадающие, излишние доходы (расходы) поощлх лет	тыс.руб.	0,00	8 772,00	73 840,90
4.4	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.руб.	0,00	0,00	3 993,10
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5	Объем условных единиц <****>	у.е.	3 467,34	2 872,80	3 454,36
4.6	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <****>	тыс.руб./у.е.	55,59	12,58	48,37
5 Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1	Среднесписочная численность персонала	человек	47,60	47,00	81,90
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.руб. на человека	63,51	37,08	112,72
5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.руб.	Относится к ГТ	Относится к ГТ	Относится к ГТ
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.руб.	Относится к ГТ	Относится к ГТ	Относится к ГТ

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	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	214 526,31	214 526,31	209 672,13	209 672,13	436 086,10	436 086,10
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч	57,69	57,69	56,50	56,50	79,82	79,82
2	одноставочный тариф	руб./МВт*ч	790,58	790,58	795,80	795,80	1 593,66	1 593,66

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).

Заместитель генерального директора

по экономике

Начальник ОЦиТ

Старший экономист ОЦиТ



Храменко Н.В.

Петрова Н.А.

Макарова А.И.