

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ПРЕДЛОЖЕНИЕ (уточненное)
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025 год, текущего долгосрочного периода регулирования 2025-2029
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Абаканские электрические сети"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "АЭС"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Абаканские электрические сети"

Сокращенное наименование АО "АЭС"

Место нахождения 655017, Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Советская, д.25, стр. 1

Фактический адрес 655017, Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Советская, д.25, стр. 1

ИНН 1900016260

КПП 190001001

Ф.И.О. руководителя Ханин Алексей Анатольевич

Адрес электронной почты mail@mpaes.ru

Контактный телефон 8 (3902) 29-90-01

Факс 8 (3902) 29-90-01

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2023	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024	Предложения на расчетный период регулирования, 2025 год
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 (1)	тыс. рублей	1 045 258,00	704 939,14	817 798,45
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	49 370,00	11 873,73	35 808,04
1.3. ЕBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	181 271,00	134 448,98	154 337,43
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	36 912,00	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	4,72%	1,68%	4,38%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	81,53	77,49	84,085
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	606 080	580 580	606 880
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	364 469	нет данных	нет данных
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	12,46%	11,71%	12,46%

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2023	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024	Предложения на расчетный период регулирования, 2025 год
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа "Энергосбережение и повышение энергоэффективности МУП "АЭС" на 2020-2024 гг" утверждена директором МУП "АЭС", приказ № 47 от 25.02.2019. Корректировка Программы приказ МУП "АЭС" № 294 от 30.12.2022.	Программа "Энергосбережение и повышение энергоэффективности МУП "АЭС" на 2020-2024 гг" утверждена директором МУП "АЭС", приказ № 47 от 25.02.2019. Корректировка Программы приказ МУП "АЭС" № 20 от 30.01.2024.	Программа "Энергосбережение и повышение энергоэффективности МУП "АЭС" на 2025-2029 гг", утверждена директором МУП "АЭС", приказ МУП "АЭС" № 98 от 12.04.2024
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	824 419,06	704 939,14	817 798,45
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего (2)	тыс. рублей	160 320,37	194 245,00	248 507,90
в том числе:				
оплата труда		116 345,31	136 192,13	194 621,68
ремонт основных фондов		5 984,01	24 589,77	19 383,89
материальные затраты		17 702,34	15 506,99	11 854,85
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****, неподконтрольные расходы *** - всего (3)	тыс. рублей	357 742,84	283 094,34	302 377,77
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	53,72	-27 802,47	-68 504,74
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (4)	тыс. рублей	61 626,45	78 370,00	147 680,00
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Госкомтарифэнерго Хакасии от 31.10.2019 № 10-п "Об утверждении инвестиционной программы МУП "АЭС" на 2020-2024 годы" (с изменениями от 31.10.2022 N 178-п)		Приказ Госкомтариф Хакасии от 20.08.2024 № 119-п "Об утверждении инвестиционной программы МУП "АЭС" на 2025-2029 годы"
4.5. Объем условных единиц *** (5)	у.е.	9 139,26	8 913,47	9 046,52
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	17,54	21,79	27,47
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	167,00	нет данных	167,00
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	58,06	нет данных	97,12
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Федеральное отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы", утверждено Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 12.05.2022. Дополнительным соглашением от 10.06.2024 срок действия соглашения продлен на 2026-2028 годы.		
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10 000,00	10 000,00	1 814 826,00
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-236 462,00	x	x

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2023 год		Показатели, утвержденные на базовый период, на 2024 год *		Предложения на расчетный период регулирования, на 2025 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1 409 387,28	1 400 054,17	1 407 489,70	1 560 887,02	690 389,05	941 649,62
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	374,45	393,99	374,10	448,62	0,00	0,00
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 694,18	1 757,80	1 689,33	1 954,22	1 149,96	1 562,55

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
** 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).

- (1) На базовый и расчетный периоды регулирования отражена необходимая валовая выручка на содержание сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (без учета оплаты услуг территориальных сетевых организаций).
- (2) С учетом непревышения на 1 у.е. крупнейшей ТСО.
- (3) С учетом расчетной предпринимательской прибыли 5%.
- (4) Указан размер финансирования инвестиционной программы без НДС.
- (5) Указано среднегодовое количество условных единиц.