

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**на услуги по передаче электроэнергии на 2025 год**  
**(расчетный период регулирования)**

(Полное наименование)  
**ФАУ «ЦИАМ ИМ. П.И. БАРАНОВА»**  
(Сокращенное наименование)

**I. Информация об организации**

Полное наименование	ФАУ «ЦИАМ ИМ. П.И. БАРАНОВА»
Сокращенное наименование	ФАУ «ЦИАМ ИМ. П.И. БАРАНОВА»
Место нахождения	111116, РОССИЯ, МОСКВА Г., МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ ЛЕФОРТОВО
Фактический адрес	140080, МО, г. Лыткарино, промзона Тураево, стр. 7
ИНН	7722497881
КПП	772201001
Ф.И.О. руководителя	Козлов Андрей Львович
Адрес электронной почты	info@ciam.ru, ciam-rtc@rtc.ciam.ru
Контактный телефон	8(495) 552-47-39
Факс	

**II. Основные показатели деятельности организации**

24

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>					
1	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка ****	тыс. рублей	375 001,66		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0,00		
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,00		
2	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	%	0,0%	0,0%	0,0%
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	123,5261	135,4511	137,4585
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	825,9948	945,4751	892,8267
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	1,7886	1,8481	1,7636
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
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		493 394,28	440 932,00	766 524,60
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг***, ****; операционные (подконтрольные) расходы*** - всего	тыс. рублей	43 392,63	70 694,14	100 968,83
	в том числе:				
	оплата труда		25 456,16	58 667,30	64 174,02
	в том числе АУП		4 277,61	0,00	9 231,34
	ремонт основных фондов		8 005,08	10 181,00	15 422,13
	материальные затраты		3 898,36	1 310,85	6 305,00
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****, неподконтрольные расходы *** - всего	тыс. рублей	450 001,65	338 630,98	535 352,01
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	4 374,57	4 104,05	4 374,57
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	9,92	17,23	23,08
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	0,00		
	в том числе АУП		4,74	x	19,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0,00	0,00	0,00
	в том числе АУП		71 293,46	x	82 683,33

5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) Справочно:					
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей				
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей				

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024		Предложения на расчетный период	
			Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	233 275,18	233 275,18	233 275,18	231 892,54	429 573,06	426 181,22
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	67,46	67,46	67,46	65,59	67,99	68,09
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,45	0,45	0,45	0,48	0,86	0,86

\* 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).

\*\*\*\*\* Выручка по факту 2022 года за вычетом безоговорочного потребления

\*\*\*\*\* Все источники финансирования ИПР (без НДС)

Заместитель главного инженера по инфраструктуре  
ФАУ «ЦИАМ им. П.И. Баранова»-главный энергетик

(руководитель)

