

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2022 год
(расчетный период регулирования))

Федеральное автономное учреждение "Центральный институт авиационного моторостроения имени П.И. Баранова"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ФАУ "ЦИАМ им. П.И. Баранова"

I. Информация об организации

Федеральное автономное учреждение "Центральный институт авиационного моторостроения имени П.И. Баранова"
Полное наименование
Сокращенное наименование ФАУ "ЦИАМ им. П.И. Баранова"
111116, Россия, Москва г., Муниципальный округ Лефортово вн.тер. Г., ул.
Место нахождения Авиамоторная, д.2
Фактический адрес 140080, МО, г. Лыткарино, промзона Тураево, стр.7
ИНН 7722497881
КПП 772201001
Ф.И.О. руководителя Гордин Михаил Валерьевич
Адрес электронной почты info@ciam.ru, ciam-rtc@rtc.ciam.ru
Контактный телефон 8(495) 552-47-39
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
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	тыс. рублей	312 400,20	-	328 020,21
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	-	-
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	12 458,48	-	-
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	-	-	-
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	104,1800	114,3000	139,0600
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	723 729,60	664 772,80	745 722,70
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1 597,48	1 304,98	1 287,21

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	2,0409	1,9519	1,9519
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		452 626,13	319 340,05	423 643,25
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	122 169,69	61 819,42	68 364,15
в том числе:				
оплата труда		73 892,35	51 302,39	56 746,96
ремонт основных фондов		37 710,42	8 902,91	9 847,75
материальные затраты		1 598,37	1 146,29	1 267,94
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	330 456,44	257 520,63	355 279,10
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	4 351,17	4 391,52	4 351,17
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	28,08	14,08	15,71
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	100	93	97
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	61 576,95	45 969,88	50 848,53
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Выписка из протокола №53 заседания Правления КЦТ МО от 19.12.2019	Распоряжение КЦТ МО № 298-Р от 18.12.2020	
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	-	-	-
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		-	-	-
в том числе:		-	-	-
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
в том числе:	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.1. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.2.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.4.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	-	-	-
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	-	-	-
первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	-	-	-
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	-	-	-
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	-	-	-
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		-	-	-
в том числе:		-	-	-
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	-	-	-
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	-	-	-
менее 670 кВт	тыс. штук	-	-	-
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	-	-	-
не менее 10 МВт	тыс. штук	-	-	-
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	-	-	-
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		-	-	-
в том числе:		-	-	-
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	-	-	-
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	-	-	-
менее 670 кВт	штук	-	-	-
от 670 кВт до 10 МВт	штук	-	-	-
не менее 10 МВт	штук	-	-	-
4. Количество точек подключения	штук	-	-	-
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	-	-	-

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	-	-	-
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	-	-	-
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	-	-	-
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		-	-	-
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов				
1. Установленная мощность	МВт	-	-	-
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	-	-	-
3. Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	-	-	-
4. Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	-	-	-
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	-
7. Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	-	-	-
в том числе:		-	-	-
7.1. относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
7.2. относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3. относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
8. Топливо - всего		-	-	-
в том числе:		-	-	-
8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	-	-	-
8.2. топливо на тепловую энергию	млн. рублей	-	-	-
удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	-	-	-
реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		-	-	-
9. Амортизация	млн. рублей	-	-	-
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:		-	-	-
10.1. среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11. Расходы на производство - всего	млн. рублей	-	-	-
в том числе:		-	-	-
11.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
11.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12. Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
в том числе:		-	-	-
12.1. от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2. от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13. Необходимые расходы из прибыли всего		-	-	-
в том числе:		-	-	-
13.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
в том числе:		-	-	-
14.1. относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2. относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15. Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		-	-	-

Заместитель главного инженера
по инфраструктуре Тураевской площадки



(Handwritten signature in blue ink)

П.А. Романов