

ПРИЛОЖЕНИЕ
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2017-2019 год
(расчетный период регулирования))

Федеральное государственное унитарное предприятие «Центральный институт
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
авиационного моторостроения имени П.И.Баранова»
Научно-испытательный центр Центрального института авиационного
моторостроения – филиал федерального государственного унитарного
предприятия «Центральный институт авиационного моторостроения имени
П.И.Баранова»
ФГУП «ЦИАМ им. П.И.Баранова» НИЦ ЦИАМ – филиал ФГУП «ЦИАМ им.
П.И.Баранова»



НАУЧНО-ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР
ЦЕНТРАЛЬНОГО ИНСТИТУТА
АВИАЦИОННОГО МОТОРОСТРОЕНИЯ
филиал
ФГУП «ЦИАМ им. П. И. Баранова»

140080, Московская область, г. Лыткарино,
промзона Тураево, строение 7
тел. (495) 552-47-39, факс: (495) 552-49-10
E-mail: ciam-rtc@rtc.ciam.ru

26.04.2016 № 406/548

на № _____ от _____

Председателю
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
Н.С. Ушаковой

бульвар Строителей, д. 1, г. Красногорск,
Московская область, 143407

Заявление

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178, прошу Вас открыть дело об установлении тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017÷2019 годы для:

Полное наименование Отдел балансов и тарифов в электроэнергетике Документы получены Дата 28.04.2016 Подпись [подпись] ФИО Тамямова	Федеральное государственное унитарное предприятие «Центральный институт авиационного моторостроения имени П.И.Баранова» Научно-испытательный центр Центрального института авиационного моторостроения – филиал федерального государственного унитарного предприятия «Центральный институт авиационного моторостроения имени П.И.Баранова»
Сокращённое наименование	ФГУП «ЦИАМ им. П.И.Баранова» НИЦ ЦИАМ – филиал ФГУП «ЦИАМ им. П.И.Баранова»
ИНН	7722016820
КПП	502602001
ОКАТО	45290564000
ОКТМО	45388000
ОКПО	07538518
ОГРН	1027700574505
ОКОГУ	1323500
ОКФС	12
ОКОПФ	42
ОКВЭД (по всем видам деятельности)	73.10; 22.15; 22.22; 29.22.9; 36.63.7; 55.51; 64.20.11; 72.20; 72.30; 72.40; 74.30; 74.84; 80.30.2; 80.42; 85.11.2; 85.12; 85.13
Дата регистрации	08.01.1992 г.
Юридический адрес	111116, г. Москва, ул. Авиамоторная, д. 2

0004088

Фактический (почтовый) адрес	140080, г. Лыткарино Московской область, промзона Тураево, строение 7
Электронный адрес	ciam-rtc@rtc.ciam.ru
Телефон, факс	Тел. (495) 552-47-39; факс (495) 552- 45-24
Руководитель	директор НИЦ ЦИАМ, заместитель генерального директора ФГУП «ЦИАМ им. П.И. Баранова» Астахов Сергей Анатольевич
Налоговый режим	
Является филиалом	ФГУП «ЦИАМ им. П.И.Баранова»
Web-сайт, ссылка на раскрытие информации	www.ciam.ru
e-mail	ciam-rtc@rtc.ciam.ru
Основание для представления материалов на тарифное регулирование	Установление тарифов на услуги по передаче электроэнергии на период регулирования 2017÷2019 годы

Предлагаем установить НВВ ФГУП «ЦИАМ ИМ. П.И.Баранова» без учёта оплаты потерь:

на 2017 год в размере 311 219,06 тысяч рублей, в т.ч. НВВ, относимая на транзит 266 535,76 тысяч рублей;

на 2018 год в размере 323 104,32 тысяч рублей, в т.ч. НВВ, относимая на транзит 276 709,01 тысяч рублей;

на 2019 год в размере 335 315,44 тысяч рублей, в т.ч. НВВ, относимая на транзит 287 166,71 тысяч рублей;

Предлагаем установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электроэнергии для ФГУП «ЦИАМ им. П.И.Баранова»:

На 2017 год в размере: ставка тарифа на содержание электрических сетей 208,423 руб./кВт в месяц, ставка на оплату технологических потерь 0,086 руб./кВт*ч, одноставочный тариф 0,58846 руб./кВт*ч;

На 2018 год в размере: ставка тарифа на содержание электрических сетей 216,378 руб./кВт в месяц, ставка на оплату технологических потерь 0,091 руб./кВт*ч, одноставочный тариф 0,61264 руб./кВт*ч;

На 2019 год в размере: ставка тарифа на содержание электрических сетей 224,556 руб./кВт в месяц, ставка на оплату технологических потерь 0,095 руб./кВт*ч, одноставочный тариф 0,63615 руб./кВт*ч.

Директор НИЦ ЦИАМ,
заместитель генерального директора
ФГУП «ЦИАМ им. П.И.Баранова»



С.А. Астахов

Главный бухгалтер НИЦ ЦИАМ

Г.Л. Агаджанян

Исполнитель:
П.А. Романов
тел. 8(495) 552-36-76

Смета расходов на содержание электрических сетей и затрат на компенсацию потерь на 2017-2019 годы
 Научно-испытательный центр - филиал
 федерального государственного унитарного предприятия "Центральный институт авиационного моторостроения имени Петра Ивановича Баранова"
 ГО Лыткарино


№ п/п	Статьи расходов	2017 год		2018 год		2019 год	
		Общее НВВ	Транзит	Общее НВВ	Транзит	Общее НВВ	Транзит
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе	78 509,39	67 241,42	81 093,39	69 449,00	83 678,73	71 663,10
1.1	Расходы на оплату труда	50 750,00	43 462,69	52 272,50	44 766,57	53 579,31	45 885,73
1.2	Материалы	8 880,12	7 605,00	8 805,09	7 540,75	9 145,07	7 831,91
1.3	Ремонт основных фондов	13 568,30	11 620,00	14 382,40	12 317,20	15 101,52	12 933,06
1.4	Другие обоснованные подконтрольные расходы, в том числе:	5 310,97	4 553,73	5 633,39	4 824,48	5 852,82	5 012,40
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	1 676,69	1 435,93	1 776,12	1 521,08	1 844,69	1 579,81
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	2 977,57	2 550,01	3 154,02	2 701,13	3 275,92	2 805,52
1.4.3	Обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	335,25	292,48	361,78	309,83	375,74	321,79
1.4.4	Расходы на командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5	Расходы на обучение персонала	300,00	256,92	320,00	274,05	335,00	286,90
1.4.6	Расходы на страхование	21,47	18,39	21,47	18,39	21,47	18,39
1.4.7	Расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.8	Расходы на обслуживание заёмных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.9	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Расходы из прибыли, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	Расходы социального характера	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	Прочие обоснованные расходы из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	232 709,67	199 294,34	242 010,93	207 260,01	251 636,71	215 503,60
2.1	Амортизация основных средств	26 896,02	23 033,96	26 896,02	23 033,96	26 896,02	23 033,96
2.2	Отчисления на социальные нужды	17 255,00	14 777,31	17 772,65	15 220,63	18 216,97	15 601,15
2.3	Расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым ценам)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги и сборы, в том числе:	2194,90	1879,73	2194,90	1879,73	2194,90	1879,73
2.4.1	Плата за землю	2 176,08	1 863,61	2 176,08	1 863,61	2 176,08	1 863,61
2.4.2	Транспортный налог	18,82	16,12	18,82	16,12	18,82	16,12
2.4.3	Налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.5	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Плата за аренду имущества	93,60	80,16	93,60	80,16	93,60	80,16
2.6	Оплата услуг "ФСК ЕЭС"	186 270,15	159 523,18	195 053,76	167 045,53	204 235,22	174 908,61
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Результаты деятельности регулируемой организации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Необходимая валовая выручка (НВВ) на содержание электрических сетей, всего:	311 219,06	266 535,76	323 104,32	276 709,01	335 315,44	287 166,71
	Расходы на компенсацию потерь	49 575,29	45 619,31	52 458,17	48 272,17	54 782,76	50 412,76
	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) на оказание услуги по передаче электрической энергии, всего:	360 794,35	312 155,07	375 562,49	324 981,18	390 098,20	337 579,47

Балансовые показатели, использованные при расчете

1. Мощность в соответствии с которой произведён расчёт индивидуального тарифа на содержание сетей (МВт):	106,5682	106,5682	106,5682
2. Полезный отпуск электрической энергии, в соответствии с которым произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн. кВтч.):	530,4571	530,4634	530,6606
3. Потери электрической энергии, в соответствии с которыми произведён расчёт индивидуальных тарифов на компенсацию потерь (млн. кВтч.):	22,0501	22,0863	22,0572

Директор НИЦ ЦИАМ, заместитель генерального директора
 ФГУП "ЦИАМ им. П.И. Баранова"

Главный инженер НИЦ ЦИАМ
 Главный электрик НИЦ ЦИАМ
 Начальник отдела 406
 Начальник сектора 40608



 С.А. Астахов
 А.А. Махонин
 П.А. Романов
 Д.А. Копытин
 В.А. Рябовол

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*(1)	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации		0,00	0,00	0,00
1.1.	Выручка	тыс. рублей	260 294,84	249 296,32	312 155,07
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели рентабельности организации		0,00	0,00	0,00
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	0,00	0,00	0,00
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		-	-	-
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами*(2)	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности*(2)	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность*(3)	МВт	102,116	102,116	106,5682
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт·ч	497 043,505	529 457,20	530 660,60
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт·ч	1 354,254	1 284,931	1 284,312

3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	4,05	3,997	3,997
3.7.	Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		-	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		277 850,23	208 079,74	266 535,76
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4)подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. рублей	70 097,55	51 297,12	67 241,42
	в том числе:				
	оплата труда		50 750,16	30 825,88	43 462,69
	ремонт основных фондов		9 742,82	11 444,69	11 620,00
	материальные затраты		9 604,57	9 026,55	12 158,73
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3)- всего*(3)	тыс. рублей	207 752,68	156 782,62	199 294,34
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
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:				
	Объем условных единиц*(3)	у.е.	4 979,98	4 972,38	4 979,98
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей (у.е.)	41,72	31,53	40,02

5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	95	95	96
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	50,702	27,040	37, 006
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Выписка из решения правления КЦТ МО от 18.12.2014 №40	Выписка из решения правления КЦТ МО от 18.12.2015 №42	-
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	-	-	-
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

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

*(2) Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*(3) Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

*(4) Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Директор НИЦ ЦИАМ,
заместитель генерального директора
ФГУП «ЦИАМ им. П.И. Баранова»

Главный инженер НИЦ ЦИАМ



С.А. Астахов

А.А. Махонин

	"Системный оператор Единой энергетической системы"							
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб. /МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	163 661,0	153 237,96	153 237,96	186 375,41	208 423,00	208 423,00
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб. /МВт·ч	59,6	93,92	75,54	80,15	86,00	86,00
	одноставочный тариф	руб. /МВт·ч	438	449	430	512	588,46	588,46
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб. /МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб. /МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей	руб. /МВт·ч	-	-	-	-	-	-

	"сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"							
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в	-	-	-	-	-	-

4.4.2.	тариф на тепловую энергию	месяц руб./Гкал	1 425,90	1 513,70	1 513,70	1 565,60	1 891,31	1 973,36
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Директор НИЦ ЦИАМ,
заместитель генерального директора
ФГУП «ЦИАМ им. П.И. Баранова»

Главный инженер НИЦ ЦИАМ



Handwritten signature in blue ink, likely belonging to S.A. Astakhov.

С.А. Астахов

А.А. Махонин