

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
на услуги по передаче электроэнергии на 2023 год  
(расчетный период регулирования)

Федеральное государственное бюджетное учреждение "Институт физики высоких энергий" им. А.А.Логанова Национального исследовательского центра "Курчатовский институт"

(Полное наименование)

НИЦ «Курчатовский институт» - ИФВЭ

(Сокращенное наименование)

**I. Информация об организации**

Полное наименование	Федеральное государственное бюджетное учреждение "Институт физики
Сокращенное наименование	НИЦ «Курчатовский институт» - ИФВЭ
Место нахождения	Московская область, г.Протвино, пл.Науки д.1
Фактический адрес	Московская область, г.Протвино, пл.Науки д.1
ИНН	5037007869
КПП	503701001
Ф.И.О. руководителя	Иванов Сергей Владиславович
Адрес электронной почты	fgbu@iher.ru
Контактный телефон	(4967)713202
Факс	(4967)742824

**II. Основные показатели деятельности организации**

27

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 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	84 246,05	100 604,64	125 437,89
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-18 627,98		
1.3.	ЕВТДА (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	%	-22,1%	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	18,1146	18,4349	17,9940
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	123,2512	124,8847	124,6060
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	3,3602	3,2367	3,3818
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		100 055,20	101 271,74	125 437,89
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы**** - всего	тыс. рублей	24 232,43	11 761,44	14 097,69
	в том числе:				
	оплата труда		15 130,79	5 682,80	6 811,61
	в том числе АУП		4 504,37	2 949,76	3 635,69
	ремонт основных фондов		5 856,39	4 742,20	5 684,17
	материальные затраты		1 081,17	802,24	961,59
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы **** - всего ***	тыс. рублей	62 497,68	59 223,33	63 970,47
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 основных единиц ***	у.е.	2 132,72	1 749,70	2 132,72
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на основную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	11,36	6,72	6,61
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	39,63	19,0	39,6
	в том числе АУП		8,75	10,00	10,00

5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	31,82	24,92	14,32
	в том числе АУП		32 640,41	24 568,89	29 449,16
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 измерения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	
			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.	276 487,03	404 231,61	404 231,61	386 231,13	518 551,92	515 566,50
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	96,13	98,35	98,35	113,23	107,98	113,38
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,57	0,82	0,82	0,79	1,00	1,01