

ДАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СИСТЕМЫ	
Дата и номер версии шаблона	05.04.2023/19_3
Код системы	Электронная
Сокращенное официальное наименование организации	НИЦ «Курчатовский институт» - ИИВЭ
ИНН	5037007869
Отрасль ЖКО	Электронная
Вид деятельности	Передача электрической энергии
Метод регулирования	Метод индексации
Год регулирования (заявки)	2024
Полова диспозитивной индексации	2020 -2024
Адрес оказания услуг (системы)	X
Муниципалитет (или регион)	Московская область
Режим налогообложения НДС	НДС облагается
Показывает услуги и другие регулируемые объекты по	X
Поставляет население	X
Является котлодержателем	Нет

Цветовая кодировка ячеек:
 Ячейки записываются вручную
 Расчетные величины
 Данные из файла "Типовые расшифровки"
 Для обновления данных из файла "Типовые расшифровки" нажмите кнопку "ОБНОВИТЬ" на листе "Импорт данных"

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
 о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
 на услуги по передаче электроэнергии на 2024 год
 (расчетный период регулирования)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ИНСТИТУТ ФИЗИКИ ВЫСОКИХ ЭНЕРГИЙ ИМЕНИ А.А. ЛОГУНОВА НАЦИОНАЛЬНОГО

НИЦ «Курчатовский институт» - ИИВЭ
(Средствами материнского)

I. Информация об организации

Полное наименование организации	ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
Сокращенное наименование	НИЦ «Курчатовский институт» - ИИВЭ
Место нахождения	142281, МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ, ГОРОД ПРОВОИНО, ПЛОЩАДЬ
Фактический адрес	142281, Московская область, г.Провино, площадь Науки, д.1
ИНН	5037007869
КПП	503701001
Ф.И.О. руководителя	Иванов Сергей Владиславович
адрес электронной почты	ir@niic.ru
Контактный телефон	8(495) 774-28-24
Факс	

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год, предшествующий базовому периоду		Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
			Первое полугодие	Второе полугодие	
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	94 948,24		134 495,07
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-12 250,44		
1.3.	ЕВБТДА (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	%	-12,9%	0,0%	0,0%
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическим режимом **	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт*ч			
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	18,4349	16,9670	17,2584
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт*ч	117,8644	120,7040	119,1119
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт*ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	3,3899	3,1315	3,4039
3.7.	Результаты 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		107 198,68	102 797,43	134 495,07
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы**** - всего	тыс. рублей	26 379,03	14 037,22	25 657,93
	в том числе:				
	оплата труда		15 861,37	6 782,39	17 344,80
	ремонт основных фондов		5 002,96	0,00	0,00
	материальные затраты		7 185,36	5 659,79	5 827,32
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****, неподконтрольные расходы *** - всего	тыс. рублей	67 891,91	62 757,99	74 966,41
4.3.	Выплатившие, 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)				
4.5.	Средств	у.в.	2 132,72	2 132,72	2 132,72
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на изданию единицу ***	тыс. рублей (у.в.)	12,37	6,58	12,03
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	0,00	19,0	39,6
	в том числе АУП		8,63	0,00	12,50
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0,00	29,75	
	в том числе АУП		33 353,03	0,00	36 500,00
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
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 2022 год,		Показатели, утвержденные на 2023		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:							
	двухставный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	404 231,61	386 231,13	435 033,96	435 033,96	435 033,96	570 706,65
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт*ч	98,35	113,23	117,83	117,83	117,83	152,12
	одноставный тариф	руб./МВт*ч	0,82	0,79	0,85	0,85	0,85	1,17

исходящий расчетному периоду регулирования
 ошей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
 поощи передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
 расчетом оптового рынка электрической энергии (мощности).
 21 года за вычетом безоговорочного потребления
 ники финансирования ИПР (без НДС)

(руководитель)

(ФИО руководителя)