

ДААННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СИСТЕМЫ

Дата и номер версии шаблона	25.03.2022/14.2
Код системы	000 КЭС
Сокращенное официальное наименование организации	000 «КЭС»
ИНН	5077019902
Отрасль ЖКХ	Электроснабжение
Вид деятельности	Передача электрической энергии
Метод регулирования	Метод индексации
Год регулирования (заявки)	2023
Период долгосрочной индексации	2020 -2024
Адрес оказания услуг (системы)	X
Муниципалитет (или межмун)	Московская область
Режим налогообложения НДС	НДС облагается
Покупает услуги у других регулируемых обществ по	X
Поставляет населению	X
Является котлодержателем	Нет

Цветовая кодировка ячеек:

Ячейки заполняются 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 2023 год
(расчетный период регулирования)

ООО "Калиновские электрические сети"

(Полное наименование)

ООО «КЭС»

(Сокращенное наименование)

I. Информация об организации

Полное наименование	ООО "Калиновские электрические сети"
Сокращенное наименование	ООО «КЭС»
Место нахождения	Московская область, г.о.Серпухов, район д.Дшковка, д.43Б
Фактический адрес	Московская область, г.о.Серпухов, район д.Дшковка, д.43Б
ИНН	5077019902
КПП	507701001
Ф.И.О. руководителя	Овчинников Андрей Олегович
Адрес электронной почты	kes@kes-tso.ru
Контактный телефон	8-(4967)705-005
Факс	

II. Основные показатели 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
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	83 299,00	123 648,84	152 848,38
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-13 823,00		
1.3	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-5 309,00		
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	%	-16,6%	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	14,0359	17,6978	20,3110
3.4	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	91190,6260	114404,0000	129500,0145
3.5	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч	30940,8550	36260,6000	41847,5200
3.6	Уровень потерь электрической энергии***	%	14,1969	11,5000	11,5000
3.7	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Приказ генерального директора ООО "КЭС" №36/а от 04.11.2020г	Приказ генерального директора ООО "КЭС" №09/01 от 20.04.2022г	Приказ генерального директора ООО "КЭС" №09/01 от 20.04.2022г
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		118 483,60	123 648,84	152 848,38
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы*** - всего	тыс. рублей	24 398,71	22 003,37	24 127,79
в том числе:					
	оплата труда		14 550,00	13 184,68	14 457,66
	в том числе АУП		7 235,00	0,00	0,00
	ремонт основных фондов		2 835,58	3 145,00	3 448,64
	материальные затраты		3 323,50	3 783,28	4 148,55
4.2	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	50 429,39	37 669,82	64 469,54
4.3	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			

4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	12 013,52	14 508,49	14 508,49
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики Московской области от 29.11.2021г. №42	Приказ Министерства энергетики Московской области от 29.11.2021г. №42	Приказ Министерства энергетики Московской области от 29.11.2021г. №42
	Справочно:				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	2 342,80	2 313,14	2 513,69
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	10,41	9,51	9,60
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	32,90	25,0	35,0
	в том числе АУП		14,30	15,00	15,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	36,85	43,95	34,42
	в том числе АУП		42,16	0,00	0,00
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	15 000,00	15 000,00	15 000,00
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 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.	302 454,56	302 319,83	361 139,17	361 141,60	406 119,14	411 257,96
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	354,12	368,89	420,48	401,81	420,48	401,81
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,92	0,94	1,09	1,07	1,19	1,17

* 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 2020 года за вычетом бездоговорного потребления

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

(руководитель)

(ФИО руководителя)