

ДАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СИСТЕМЫ

Дата и номер версии шаблона	20.04.2023/20.0
Код системы	Передача ээ ЭнСт
Сокращенное официальное наименование организации	ООО «ЭНЕРГОСТАНДАРТ»
ИНН	5047128541
Отрасль ЖКОХ	Электроэнергетика
Вид деятельности	Передача электрической энергии
Метод регулирования	Метод индексации
Год регулирования (заявки)	2024
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 расшивки"

Для обновления данных из файла "Типовые расшивки" 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)

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭНЕРГОСТАНДАРТ»

(Полное наименование)

ООО «ЭНЕРГОСТАНДАРТ»

(Сокращенное наименование)

I. Информация об организации

Полное наименование
Сокращенное наименование
Место нахождения
Фактический адрес
ИНН
КПП
Ф.И.О. руководителя
Адрес электронной почты
Контактный телефон
Факс

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
ООО «ЭНЕРГОСТАНДАРТ»
141400, МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ, ГОРОД ХИМКИ, ШОССЕ
141420, Московская обл., г. Химки, микрорайон Сходня, ул. Овражная,
5047128541
504701001
Мишин Юрий Васильевич
sentureva@mail.ru
8(499) 685-41-71

II. Основные показатели деятельности организации

25

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 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	24 704,22	23 181,15	29 089,05
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	5 201,24		
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	4 160,72		
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	%	21,1%	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	10,1670	8,9861	10,6616
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	59,4696	69,5002	64,9650
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	5,6185	4,5100	4,7200
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		33 807,44	31 599,39	39 286,23
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы*** - всего	тыс. рублей	16 965,50	14 010,64	17 974,98
	в том числе:				
	оплата труда		8 036,91	12 762,05	16 373,10
	в том числе АУП		4 281,35	4 963,02	6 367,32
	ремонт основных фондов		6 129,49	1 061,09	1 361,33
	материальные затраты		1 036,06	170,26	218,44
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего	тыс. рублей	6 473,00	9 170,52	11 114,07
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 условных единиц ***	у.е.	921,49	693,85	921,49
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	18,41	20,19	19,51
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	0,00		
	в том числе АУП		7,00	7,00	7,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0,00	0,00	0,00
	в том числе АУП		50 968,46	59 083,56	75 801,38
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 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:							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	191 830,88	191 830,88	182 083,89	182 083,89	221 064,83	209 690,17
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	152,83	146,05	172,15	172,15	180,57	180,57
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,51	0,50	0,45	0,45	0,60	0,60

дествующий расчетному периоду регулирования.
ошей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
ющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
зитором оптового рынка электрической энергии (мощности).
21 года за вычетом бездоговорного потребления
ники финансирования ИПР (без НДС)

(руководитель)

(ФИО руководителя)