

ДАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СИСТЕМЫ	
Дата и номер версии шаблона	29.03.2022/14.2
Код системы	Передача электроэнергии
Сокращенное официальное наименование организации	ООО «Энерго Пром Сети»
ИНН	5040099098
Отрасль ЖХХ	Электроэнергетика
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 межму)	Московская область
Режим налогообложения НДС	НДС облагается
Получает 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 расщифровки"	

Для обновления данных из файла "Типовые расщифровки" 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)

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭНЕРГО ПРОМ СЕТИ»
(Полное наименование)

ООО «Энерго Пром Сети»
(Сокращенное наименование)

I. Информация об организации

Полное наименование	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭНЕРГО
Сокращенное наименование	ООО «Энерго Пром Сети»
Место нахождения	144000, МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ, ГОРОД ЭЛЕКТРОСТАЛЬ, ПРОЕЗД
Фактический адрес	144000, Московская обл., г. Электросталь, пр. Чернышевского, д. 20-а,
ИНН	5040099098
КПП	505301001
Ф.И.О. руководителя	Крючкова Ольга Александровна
Адрес электронной почты	erсети@mail.ru
Контактный телефон	8(495) 702-94-04
Факс	

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	23		
			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	154 018,00	166 703,90	237 381,76
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 831,00		4 340,00
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 245,00		3 472
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	%	1,8%	0,0%	1,8%
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	37,3974	38,0539	37,8762
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	291,9813	299,0030	299,1878
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ****	тыс. кВт·ч	0,0000	0,0000	0,0000
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	0,8661	0,8600	0,8600
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Приказ №07 от 16.04.2019 (Крючкова О.А.)	Приказ №07 от 16.04.2019 (Крючкова О.А.)	Приказ №07 от 16.04.2019 (Крючкова О.А.)
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		151 340,57	166 703,90	237 381,76
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы**** - всего	тыс. рублей	129 097,40	172 418,36	185 989,10
	в том числе:				
	оплата труда		20 759,00	6 017,57	6 491,20
	ремонт основных фондов		20 759,00	0,00	0,00
	материальные затраты		107 939,00	166 123,52	179 198,80
	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы **** - всего	тыс. рублей	15 188,43	7 594,42	16 706,79
4.3.	Выпавшие, 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.	3 299,26	3 101,99	3 299,26
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	39,13	55,58	56,37
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	24,00	0,00	24,0
	в том числе АУП		24,00	0,00	0,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	72,08	0,00	22,54
	в том числе АУП		72,08	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			
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.	312 081,68	309 892,53	309 892,53	382 867,90	508 808,94	504 877,20
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	23,58	24,70	24,70	30,04	24,85	25,05
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,53	0,53	0,53	0,59	0,79	0,79

* 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 безвозмездного потребления.
***** Все источники финансирования ИГР - ИГР.

(руководитель)



(ФИО руководителя)

О.А. Крючкова