

ДАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СИСТЕМЫ	
Дата и номер версии шаблона	02.04.2024/22.4
Код системы	Передача электроэнергии
Сокращенное официальное наименование организации	ООО «Энерго Пром Сети»
ИНН	5040099098
Отрасль ЖКХ	Электроэнергетика
Вид деятельности	Передача электрической энергии
Метод регулирования	Метод индексации
Год регулирования (заявки)	2025
Период долгосрочной индексации	2025   -2029
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 2025 год  
(расчетный период регулирования)

(Полное наименование)  
ООО «Энерго Пром Сети»  
(Сокращенное наименование)

**I. Информация об организации**

Полное наименование	ООО «Энерго Пром Сети»
Сокращенное наименование	144000, МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ, ГОРОД ЭЛЕКТРОСТАЛЬ, ПРОЕЗД
Место нахождения	144000, Московская обл., г. Электросталь, пр.Чернышевского, д. 20-а,
Фактический адрес	5040099098
ИНН	505301001
КПП	Крюкова Ольга Александровна
Ф.И.О. руководителя	erseti@mail.ru
Адрес электронной почты	8(496) 574-22-92
Контактный телефон	
Факс	

**II. Основные показатели деятельности организации**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 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	438 275,00	577 748,35	632 395,47
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	32 386,00	9 100,00	10 270,00
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-34 572,00	3 200	3 200
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	%	7,4%	1,6%	1,6%
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	107,2200	116,7740	115,0885
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт*ч	805,6466	862,8638	845,9300
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт*ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	1,0797	0,8600	1,0797
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		468 277,19	577 748,35	632 395,47
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****, операционные (подконтрольные) расходы** - всего	тыс. рублей	333 675,50	517 247,54	462 929,00
	в том числе:				
	оплата труда		27 061,00	16 153,80	27 100,00
	в том числе АУП		27 061,00	16 153,80	27 100,00
	ремонт основных фондов		400 924,95	445 943,20	435 000,00
	материальные затраты		0,00	0,00	0,00
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****, неоперационные расходы *** - всего	тыс. рублей	106 886,09	13 892,21	53 483,36
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.	8 408,86	9 091,47	10 345,87
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	39,68	56,89	44,75
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	0,00	24,0	24,0
	в том числе АУП		24,00	24,00	24,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0,00	56,09	94,10
	в том числе АУП		93 961,00	56 088,88	94 097,22
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
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 измерения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024		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.	312 177,92	312 177,92	393 427,34	393 429,60	431 628,44	432 736,64
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт*ч	31,62	31,62	30,64	30,64	41,98	40,87
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч	0,54	0,54	0,67	0,67	0,75	0,75

\* 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 2022 года за вычетом бездоговорного потребления

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

**ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР**

**О.А. Крюкова**  
(руководитель)

