

ДАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СИСТЕМЫ

Дата и номер версии шаблона	10.04.2025/25.4
Код системы	ПСК
Сокращенное официальное наименование организации	ООО «ПСК»
ИНН	9703026369
Отрасль ЖКХ	Электроэнергетика
Вид деятельности	Передача электрической энергии
Метод регулирования	Метод индексации
Год регулирования (заявки)	2026
Период долгосрочной индексации	2026 -2030
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 2026 год
(расчетный период регулирования)

ООО "Первая индустриальная сетевая компания"

(Полное наименование)

ООО «ПСК»

(Сокращенное наименование)

I. Информация об организации

Полное наименование	ООО "Первая индустриальная сетевая компания"
Сокращенное наименование	ООО «ПСК»
Место нахождения	125039, г. Москва, Вн.тер.г. муниципальный округ Пресненский, Пресненская наб., дом 10, строение 2, помещение 5Н
Фактический адрес	125039, г. Москва, Вн.тер.г. муниципальный округ Пресненский, Пресненская наб., дом 10, строение 2, помещение 5Н
ИНН	9703026369
КПП	770301001
Ф.И.О. руководителя	Курилов Николай Александрович
Адрес электронной почты	info@psk-energy.ru
Контактный телефон	8 (495) 642-57-30
Факс	

II. Основные показатели деятельности организации

23

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования 2026 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	169 643,79	265 476,49	476 316,66
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	386,83	0,00	0,00
1.3.	ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	108,12	0	0
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	%	0,2%	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	38,8126	48,1527	43,6837
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	340,8743	353,4613	383,7104
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии****	%	7,0923	6,9978	7,0923
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		219 018,46	361 751,59	638 574,14
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы**** - всего	тыс. рублей	58 953,05	147 425,03	263 726,92
	в том числе:				
	оплата труда		35 331,14	94 162,88	131 239,37
	в том числе АУП		28 491,57	59 001,33	65 337,11
	ремонт основных фондов		1 556,63	1 429,29	26 978,12
	материальные затраты		2 443,07	12 189,04	29 522,76
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы **** - всего	тыс. рублей	71 629,07	118 051,46	226 471,02
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	149,91	0,00	100 376,65
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	2 277,29	4 912,34	5 044,33
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	25,89	30,01	52,28
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	0,00		
	в том числе АУП		16,24	x	32,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0,00	0,00	0,00
	в том числе АУП		146 201,00	x	170 148,72
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 изменения	Фактические показатели за 2024 год		Показатели, утвержденные на 2025		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.	370 046,78	365 509,03	433 842,16	429 830,47	1 048 203,52	1 059 722,24
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	236,43	236,43	313,89	321,13	349,14	348,67
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,87	0,87	1,02	1,03	1,79	1,79

* 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 2023 года за вычетом безоговорочного потребления

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

(руководитель)

Курилов Николай Александрович
(ФИО руководителя)

