

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов) на передачу электрической энергии
(вид цены (тарифа) на 2025 год (уточненные предложения)
(расчетный период регулирования)

Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

МП "ВПЭС" (на территории Ленинградской области)

I. Информация об организации

1. Полное наименование: Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"
2. Сокращенное наименование: МП "ВПЭС"
3. Место нахождения (юридический адрес организации): 188644, Ленинградская область, Всеволожский район, г. Всеволожск, ул. Межевая, д. 6А
4. Фактический адрес: 188644, Ленинградская область, Всеволожский район, г. Всеволожск, ул. Межевая, д. 6В
5. ИНН 4703005850
6. КПП 470301001
7. Директор: Фефелов Максим Николаевич
8. Адрес электронной почты: vpes@vsevpes.ru
9. Контактный телефон: 8 (81370) 25412
10. Факс: 8 (81370) 29329



Директор МП "ВПЭС"

М.Н. Фефелов

Раздел II. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшеств. базовому периоду (2023 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (план 2024 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (план 2025 г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	923 919,00	651 733,45	3 170 970,60
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	382 368,00	0,00	777 265,85
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	478 947,75	98 089,79	182 111,61
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	286 255,00	0,00	51 150,00
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	%	41,39	0,00	24,51
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	54,664	52,300	54,664
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	281 113,52	281 377,00	290 923,50
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	%	17,48% Приказ Минэнерго РФ № 887 от 26.09.2017	17,48% Приказ Минэнерго РФ № 887 от 26.09.2017	19,30% Приказ Минэнерго РФ № 887 от 26.09.2017
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		733 523,43	651 733,45	3 170 970,60

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшеств. базовому периоду (2023 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (план 2024 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (план 2025 г.)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. руб.	131 929,57	124 067,89	208 773,23
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. руб.	88 948,05	92 372,34	99 934,37
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	11 763,55	4 989,70	30 081,10
	материальные затраты	тыс. руб.	23 292,23	19 031,34	61 509,93
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. руб.	322 153,21	652 494,66	2 570 055,59
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.	0,00	-350 137,93	113 965,95
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	242 016,00	267 858,33	2 476 270,17
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Комитет по ТЭК ЛО, Распоряжение №79 от 31.10.2022	Комитет по ТЭК ЛО, Распоряжение №104 от 07.12.2023	Комитет по ТЭК ЛО, Распоряжение №104 от 07.12.2023
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	7 396,59	7 348,04	6 037,84
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. руб. (у.е.)	124,91	88,69	525,18
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала (по основному виду деятельности)	чел.	133,00	133,00	136,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб.	55,73	57,88	61,23
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	103,00	103,00	103,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.			

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по эл.сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Директор ИИТ "ВНЭС"



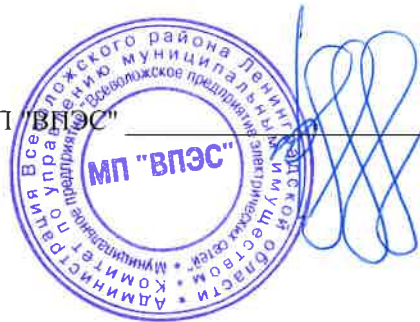
М.Н. Фефелов

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности Муниципального предприятия "Всеволожское предприятие электрических сетей"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изм-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Факт 2023 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (План 2024 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (План 2025 г.)	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.2.1.	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 095 012,72	1 095 012,72	724 941,02	630 302,90	4 586 361,77	4 233 564,72
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	630,92	630,92	695,24	651,54	945,96	967,06
1.2.2.	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,70906	2,70906	1,95388	1,86002	10,97606	10,81840

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Директор МП "ВПЭС"



М.Н. Фефелов

**Предложение по сумме необходимой валовой выручки
Муниципального предприятия "Всеволожское предприятие электрических сетей"
на период регулирования 2025 год**

тыс.руб.

Наименование сетевой организации	Период регулирования	НВВ МП «ВПЭС» (без учета оплаты потерь)
МП "ВПЭС"	2025 год	2 892 794,77

Директор МП "ВПЭС"



М.Н. Фефелов