

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов) на передачу электрической энергии
(вид цены (тарифа) на 2026 год
(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 (2024 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (план 2025 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (план 2026 г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	797 399,00	780 762,45	1 613 516,27
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	196 938,00	198 455,00	392 940,92
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	315 553,51	306 077,94	544 984,23
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	128 507,00	114 391,76	246 802,00
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	%	24,70	25,42	24,35
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	52,3000	54,6642	56,0417
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	284 780,00	290 923,50	294 723,10
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	19,30% 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		525 921,30	505 904,71	1 193 692,54

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшеств. базовому периоду (2024 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (план 2025 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (план 2026 г.)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. руб.	147 051,00	136 984,00	195 414,17
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. руб.	96 506,75	101 635,74	106 006,07
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	6 554,85	4 591,71	29 920,30
	материальные затраты	тыс. руб.	24 203,94	24 770,73	42 151,58
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. руб.	378 870,30	759 376,33	778 143,09
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.	0,00	-390 455,62	220 135,28
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	309 430,00	281 060,00	350 100,00
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Комитет по ТЭК ЛО, Распоряжение №Р-96 от 28.11.2024	Комитет по ТЭК ЛО, Распоряжение №Р-96 от 28.11.2024	Комитет по ТЭК ЛО, Распоряжение №Р-96 от 28.11.2024
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	у.е.	7 348,04	6 037,84	6 798,72
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. руб. (у.е.)	108,52	129,31	237,33
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала (по основному виду деятельности)	чел.	118,00	118,00	118,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб.	68,15	71,78	74,86
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 МП "ВПЭС" _____

М.Н. Фёфелов



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 2024 год)		Показатели, утвержденные на базовый период (План 2025 год)		Предложения на расчетный период регулирования (План 2026 год)	
			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.	724 941,02	630 302,90	809 030,21	734 707,38	1 846 006,70	1 704 006,18
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	695,24	651,54	770,65	1 132,57	882,89	1 103,24
1.2.2.	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,95388	1,86002	2,50961	2,87153	4,86398	5,23111

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Директор МП "ВПЭС" _____



М.Н. Фетелов

**Предложение по сумме необходимой валовой выручки
Муниципального предприятия "Всеволожское предприятие электрических сетей"
на период регулирования 2026 год**

тыс.руб.

Наименование сетевой организации	Период регулирования	НВВ МП «ВПЭС» (без учета оплаты потерь)
МП "ВПЭС"	2026 год	1 193 692,54

Директор МП "ВПЭС" _____

М.Н. Фефелов

