

Приложение №1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ЗАЯВЛЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год.

Муниципальное предприятие
Всеволожское предприятие электрических сетей.
(МП "ВПЭС")



Раздел 1. 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: Бурдуков Николай Иванович.
8. Адрес электронной почты: vpes@vsevpes.ru
9. Контактный телефон: (81370) 25412.
10. Факс: 8(81370) 29329.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 года № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказом ФСТ России от 06.08.2004 года № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-э "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки", направляем расчетные и обосновывающие материалы для установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным электрическим сетям МП "ВПЭС" в форме установления долгосрочных тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2021 год.

Директор



Н.И. Бурдуков

Раздел 2. 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 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период * План 2020г.	Предложения на расчетный период регулирования Заявка 2021г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	559455,00	610506,58	634926,84
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	66638,00	181108,52	200379,83
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	66638,00	82798,46	200379,83
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	44065,00	68861,94	72575,14
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	%	11,91	10,13	8,22
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	44,65	44,85	52,30
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	250651,512	278869,000	274780,000
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	%	15,0% Приказ Минэнерго РФ № 949 от 24.12.2014г.	17,48% Приказ Минэнерго РФ № 887 от 26.09.2017г.	17,48% Приказ Минэнерго РФ № 887 от 26.09.2017г.
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		424377,95	453436,58	480509,72
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. руб.	104155,48	89144,83	123166,56
	в том числе:				
	оплата труда	тыс.	75578,22	66601,20	92617,54
	ремонт основных фондов	тыс.	3479,07	3522,14	3698,25
	материальные затраты	тыс.	11977,04	13697,82	14596,61
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. руб.	169447,37	189331,10	196515,39
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.	25579,42	55014,74	36067,01
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	30341,65	90792,63	110000,00
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Комитет по ТЭК Распоряжение №56 от	Комитет по ТЭК Распоряжение №80 от	Комитет по ТЭК Распоряжение №80 от
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	у.е.	6516,96	6346,10	6516,96
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. руб.	85,85	96,20	97,43
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				

5.1.	Среднесписочная численность персонала (по основному виду деятельности)	чел.	132,00	143,00	143,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб.	47,71	38,81	53,97
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	103,00	103,00	103,00
	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).

**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 2019г.		Показатели, утвержденные на базовый период * План 2020г.		Предложения на расчетный период регулирования Заявка 2021г.	
			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.	530471,57	501264,60	506290,39	455344,02	787518,391	744105,138
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ·ч	423,88	499,40	612,58	589,23	768,0076	790,21219
1.2.2	одноставочный тариф	руб./кВт· ч	1,22042	1,31782	1,35802	1,33693	1,42310	1,46425

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Директор МП "ВПЭС"



Н.И. Бурдуков

**Предложение по сумме необходимой валовой выручки
Муниципального предприятия "Всеволожское предприятие электрических сетей"
на период регулирования 2021 год.**

тыс.руб.

Наименование сетевой организации	Период регулирования	НВВ МП «ВПЭС» (без учета оплаты потерь)
МП "ВПЭС"	2021	480 509,72

Директор МП "ВПЭС"



Н.И. Бурдуков