

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2023 год

(расчетный период регулирования)

Муниципальное унитарное предприятие округа Муром "ГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

МУП "Горэлектросеть"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование

Муниципальное унитарное предприятие округа Муром "ГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Сокращенное наименование

МУП "Горэлектросеть"

Место нахождения

Владимирская обл., г.Муром, ул. Владимирская, дом 8А

Фактический адрес

Владимирская обл., г.Муром, ул. Владимирская, дом 8А

ИНН 3307002148

КПП 333401001

Ф.И.О. руководителя

Александрук Алексей Юрьевич

Адрес электронной почты

E-mail: energy@mugomges.ru

Контактный телефон

8-49234-4-62-47

Факс 8-49234-3-31-42



Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на 2023 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	261454	268295	308696
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	34112	35005	40276
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	22969	23570	27119
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	процент	10%	10%	10%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управ- ления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	29,1252	29,1252	29,1252
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	171169,335	164104,90	164104,90
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнер- гии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	71849,11	71052,25	71052,25
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	7,33%	7,33%	7,33%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффек- тивности (кем утверждена, дата		Утв. вместе с Инвестиционной программой Распоряжением	Утв. вместе с Инвестиционной программой Распоряжением	Утв. вместе с Инвестиционной программой Распоряжением

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на 2023 год
	утверждения, номер приказа) ³		Департамента ЖКХ Администрации Владимирской обл.28.11.2019г.№25 на 2020- 2024гг. с изменениями согласно Распоряжения ДЖКХ Владимирской области №25-р от 29.10.2021г. (на 2021 год)	Департамента ЖКХ Администрации Владимирской обл.28.11.2019г.№25 на 2020- 2024гг. с изменениями согласно Распоряжения ДЖКХ Владимирской области №25-р от 29.10.2021г. (на 2022 год)	Департамента ЖКХ Администрации Владимирской обл.28.11.2019г.№25 на 2020- 2024гг. с изменениями согласно Распоряжения ДЖКХ Владимирской области №25-р от 29.10.2021г. (на 2023 год)
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		214575	221290	306261
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; полконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	96743	97049	114890
	в том числе:				
	оплата труда		63728	65536	77584
	ремонт основных фондов		9151	9259	10962
	материальные затраты		7409	7803	9237
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	117832	124241	191371
4.3.	Выплатяющие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	4394	5854	10047
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	30814	32486	42833
4.4.1.	Реализованы инвестиционной программы (кем утверждена, дата		Утв. вместе с Инвестиционной программой Распоряжением	Утв. вместе с Инвестиционной программой Распоряжением	Утв. вместе с Инвестиционной программой Распоряжением

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на 2023 год
	утверждения, номер приказа)		Департамента ЖКХ Администрации Владимирской обл.28.11.2019г.№25 на 2020- 2024гг. с изменениями согласно Распоряжения ДЖКХ Владимирской области №25-р от 29.10.2021г. (на 2021 год)	Департамента ЖКХ Администрации Владимирской обл.28.11.2019г.№25 на 2020- 2024гг. с изменениями согласно Распоряжения ДЖКХ Владимирской области №25-р от 29.10.2021г. (на 2022 год)	Департамента ЖКХ Администрации Владимирской обл.28.11.2019г.№25 на 2020- 2024гг. с изменениями согласно Распоряжения ДЖКХ Владимирской области №25-р от 29.10.2021г. (на 2023 год)
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	у. е.	6297,02	6279,26	6421,94
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	34,08	35,24	47,69
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	154,3	154,3	154,3
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	34,42	35,39	41,90
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в ЖКХ Владимирской обл на 2019-2021 гг. №359 от 29.10.2020 г.	Отраслевое тарифное соглашение в ЖКХ Владимирской обл. на 2022- 2024 гг. №393 от 17.01.2022 г.	Отраслевое тарифное соглашение в ЖКХ Владимирской обл. на 2022- 2024 гг. №393 от 17.01.2022 г.
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капи- тал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	541699,00	541699,00	541699,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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 электрическим сетям.
⁴ Заполняются коммерческими оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год		Показатели, утвержденные на 2022 год		Предложения на 2023 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий на услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф							
		ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес. 518,79255	518,79255	519,98579	519,98579	962,23732	518,12779
		ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч 0,19903	0,25703	0,21010	0,27273	0,29086	0,28881
		одноставочный тариф	руб./МВт·ч 1,27735	1,36133	1,30410	1,39394	2,31991	1,40344

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.