

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

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
На передачу электрической энергии на 2022 год  
(расчетный период регулирования)

Муниципального унитарного предприятия «Йошкар-олинская теплоэлектроцентраль  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
№1» муниципального образования «Город Йошкар-Ола»

Приложение № 1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Муниципальное унитарное предприятие «Йошкар-Олинская теплоэлектроцентраль №1» муниципального образования «Город Йошкар-Ола»

Сокращенное наименование: МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»

Место нахождения: 424003, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Лобачевского, д.12

Фактический адрес: 424003, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Лобачевского, д.12

ИНН 1215011170

КПП 121550001

Ф.И.О. руководителя: Бондарчук Игорь Леонидович

Адрес электронной почты: teplo@yolatec1.ru

Контактный телефон: (8362)42-51-10

Факс: (8362) 41-26-69

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 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	507 919,8	582 417,2	605 314,2
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	68 036,4	59 766,3	48 828,5
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	117 184,2	112 032,5	113 830,0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,0	0,0	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	процент	13,4%	10,3%	8,1%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	88,661	86,355	84,803
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (пропущено по сетям) <sup>3</sup>	млн. кВт·ч	540,9	571,9	546,2
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Постановление Правительства Республики Марий Эл от 01.11.2012 N 406 О государственной программе Республики Марий Эл Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на 2013 - 2025 годы" в редакции постановления Правительства Республики Марий Эл от 30.04.2020 N 183 О внесении изменений в постановление Правительства Республики Марий Эл от 1 ноября 2012 г. N 406	Постановление Правительства Республики Марий Эл от 01.11.2012 N 406 О государственной программе Республики Марий Эл Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на 2013 - 2025 годы" в редакции постановления Правительства Республики Марий Эл от 30.04.2020 N 183 О внесении изменений в постановление Правительства Республики Марий Эл от 1 ноября 2012 г. N 406	Постановление Правительства Республики Марий Эл от 01.11.2012 N 406 О государственной программе Республики Марий Эл Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на 2013 - 2025 годы" в редакции постановления Правительства Республики Марий Эл от 30.04.2020 N 183 О внесении изменений в постановление Правительства Республики Марий Эл от 1 ноября 2012 г. N 406
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		350 090,8	378 013,3	402 280,8
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	193 183,9	209 462,6	216 594,4
	в том числе:				
	оплата труда		148 341,9	183 067,7	189 300,9
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		16 961,5	16 710,3	17 279,3
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	99 370,8	115 825,1	118 806,4
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,0	-20 290,2	-18 600,4

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	57 536,1	73 015,8	85 480,5
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена приказом Министерства промышленности, экономического развития и торговли РМЭ от 08 октября 2019 года № 243	Утверждена приказом Министерства промышленности, экономического развития и торговли РМЭ от 08 октября 2019 года № 243	Утверждена приказом Министерства промышленности, экономического развития и торговли РМЭ от 08 октября 2019 года № 243
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	17 024	16 678	17 024
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	20,6	22,7	23,6
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	414	414	414
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29,859	36,849	38,104
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Дополнительное соглашение от 07.12.2018 (рег. №22/17-19 от 15.01.2019) к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы (рег. №8/17-19 от 14.04.2017)	Дополнительное соглашение от 07.12.2018 (рег. №22/17-19 от 15.01.2019) к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы (рег. №8/17-19 от 14.04.2017)	Дополнительное соглашение от 07.12.2018 (рег. №22/17-19 от 15.01.2019) к Отраслевому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы (рег. №8/17-19 от 14.04.2017)
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	40 000	40 000	40 000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 5  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных параметров  
регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по передаче электрической энергии по сетям МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			2020 год		2021 год		2022 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)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	326 540,27	327 018,34	367 150,97	368 353,60	395 307,88	395 307,88
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	331,1500	331,1500	336,0000	336,0000	371,6907	371,6907
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,942362	0,935728	1,010304	1,031965	1,108141	1,108141

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.