

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 2021 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

Приложение № 2  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

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
			2019 год факт	2020 год тариф	2021 год предложение
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	521 096.3	545 234.8	600 619.8
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	105 007.0	57 114.6	61 226.9
1.3.	ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	143 600.0	106 262.4	113 493.1
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	20.2%	10.5%	10.2%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	95.791	98.348	95.791
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (пропущено по сетям) <sup>3</sup>	млн. кВт·ч	563.3	571.9	556.2
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>		<p>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 30.05.2018 N 239 О внесении изменений в постановление Правительства Республики Марий Эл от 1 ноября 2012 г. N 406</p>	<p>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 02.07.2019 N 215 О внесении изменений в постановление Правительства Республики Марий Эл от 1 ноября 2012 г. N 406</p>	<p>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 02.07.2019 N 215 О внесении изменений в постановление Правительства Республики Марий Эл от 1 ноября 2012 г. N 406</p>

№ 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.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		361 719.8	348 692.6	401 796.2
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	203 633.4	205 450.6	215 415.7
	в том числе:				
	оплата труда		135 302.1	179 561.3	188 270.7
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		17 120.0	16 390.2	17 185.2
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	91 757.4	91 034.6	113 364.7
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0.0	-17 736.5	0.0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	66 329.0	69 943.8	73 015.8
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена приказом Министерства промышленности, экономического развития и торговли РМЭ от 22 августа 2016 года № 241	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.	16 678	16 498	16 678
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	21.7	21.1	24.1
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	417	428	417
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	27.039	34.961	37.624
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>				

№ 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
	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			

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	
			2019 год факт		2020 год		2021 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.	322 702.39	322 702.39	326 540.27	327 018.34	387 716.28	387 716.28
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	323.6060	323.6060	331.1500	331.1500	357.4406	357.4406
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0.873970	0.976324	0.942362	0.935728	1.079780	1.079780

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