

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
(вид цены (тарифа) на 2018 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 2016 год факт	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2017 год тариф	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год предложения
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	480 368,8	491 624,5	553 201,1
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	103 254,5	68 354,5	72 505,7
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	144 151,6	106 939,3	113 402,8
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	21,5%	13,9%	13,1%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	100,960	102,762	100,960
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (пропущено по сетям) ³	тыс. кВт·ч	653,3	660,0	650,0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Постановление Правительства Республики Марий Эл от 01.11.2012 N 406 О государственной программе Республики Марий Эл Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на 2013 - 2020 годы"	Постановление Правительства Республики Марий Эл от 01.11.2012 N 406 О государственной программе Республики Марий Эл Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на 2013 - 2020 годы"	Постановление Правительства Республики Марий Эл от 01.11.2012 N 406 О государственной программе Республики Марий Эл Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на 2013 - 2020 годы"
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		325 367,8	314 246,5	369 838,1
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	181 927,3	203 371,6	212 356,6
	в том числе:				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	оплата труда		124 694,6	164 190,8	171 444,7
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		11 619,6	9 107,8	9 510,2
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	102 110,0	83 527,7	87 228,4
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	21 518,5	-27 940,6	11 565,6
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	19 812,0	55 287,8	58 801,5
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена приказом Министерства экономического развития и торговли РМЭ от 22 августа № 241	Утверждена приказом Министерства экономического развития и торговли РМЭ от 22 августа № 241	Утверждена приказом Министерства экономического развития и торговли РМЭ от 22 августа № 241
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	16 554	16 248	16 554
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	11,0	12,5	12,8
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	444	447	447
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	23 404	30 610	31 962
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение организаций жилищно-коммунального хозяйства Республики Марий Эл на 2014 - 2016 годы (зарегистрировано Министерством социальной защиты населения и труда РМЭ от 30.12.13 г. № 365)	Отраслевое тарифное соглашение организаций жилищно-коммунального хозяйства Республики Марий Эл на 2014 - 2016 годы (зарегистрировано Министерством социальной защиты населения и труда РМЭ от 30.12.13 г. № 365)	"Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы" (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 08.12.2016)
	<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			

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	
			2016 год факт		2017 год		2018 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.	267 333,26	267 333,26	254 816,03	254 816,03	304 789,97	304 789,97
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	244,47	244,47	268,75	268,75	282,988	282,988
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	735,207	735,392	712,390	776,906	851,079	851,079

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.