

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 2020 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 ¹	Предложения на расчетный период регулирования
			2018 год факт	2019 год тариф	2020 год предложения
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	508 780.2	532 876.3	656 368.6
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	99 026.9	74 365.0	95 903.6
1.3.	ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	137 620.1	112 958.0	145 051.3
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	19.5%	14.0%	14.6%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	98.348	99.448	97.815
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (пропущено по сетям) ³	млн. кВт·ч	571.9	576.4	568.5
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 - 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	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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		340 825.4	346 360.8	469 477.5
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	198 370.0	216 515.6	284 724.3
	в том числе:				
	оплата труда		130 524.4	174 802.4	230 348.7
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		15 177.6	9 696.5	18 202.6
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	84 277.8	95 635.9	121 724.2
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0.0	-26 866.7	-21 746.8
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	58 177.6	61 076.0	84 775.8
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена приказом Министерства экономического развития и торговли РФ от 22 августа 2016 года № 241	Утверждена приказом Министерства экономического развития и торговли РФ от 22 августа 2016 года № 241	Документ находится на утверждении
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	16 498	16 277	16 498
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	20.7	21.3	28.5
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	428	447	428
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	25.414	32.588	44.850
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"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)	"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)	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)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	<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	
			2018 год факт		2019 год		2020 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.	314 623.38	314 623.38	322 702.39	322 702.39	443 670.65	443 670.65
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	306.03	306.03	323.606	323.606	328.722	328.722
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0.900474	0.878630	0.873970	0.976324	1.154484	1.154484

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.