

Приложение №1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
На передачу электрической энергии на 2025 год
(расчетный период регулирования)

Акционерного общества «Йошкар-Олинская теплоэлектроцентраль №1»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО «Йошкар-Олинская Тэц-1»

I. Информация об организации

Полное наименование: Акционерное общество «Йошкар-Олинская теплоэлектроцентраль №1»

Сокращенное наименование: АО «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 1200013440

КПП 120001001

Ф.И.О. руководителя: Горбунов Александр Всеволодович

Адрес электронной почты: teplo@yolatec1.ru

Контактный телефон: (8362) 42-51-10

Факс: (8362) 41-26-69

II. 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	Показатели, утвержденные	Предложения
			за год, предшествующий базовому периоду	на базовый период ¹	на расчетный период регулирования
			2023 год факт	2024 год тариф	2025 год предложение
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	626 670,5	613 930,5	769 017,7
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	44 582,4	10 248,3	103 151,7
1.3.	ЕВИГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	160 279,6	80 827,4	184 215,7
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	9 077,1	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	7,1%	1,7%	13,4%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	83,410	80,849	82,445
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (пропущено по сетям) ³	млн. кВт·ч	541,9	521,4	536,4
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 (ред. от 20.12.2023) "О государственной программе Республики Марий Эл "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на 2013 - 2030 годы" (с изм. и доп., вступающими в силу с 01.01.2024)	Постановление Правительства Республики Марий Эл от 01.11.2012 N 406 (ред. от 20.12.2023) "О государственной программе Республики Марий Эл "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на 2013 - 2030 годы" (с изм. и доп., вступающими в силу с 01.01.2024)	Постановление Правительства Республики Марий Эл от 01.11.2012 N 406 (ред. от 20.12.2023) "О государственной программе Республики Марий Эл "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на 2013 - 2030 годы" (с изм. и доп., вступающими в силу с 01.01.2024)
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		429 264,9	373 237,8	531 749,2
4.1.	подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	213 753,4	227 606,8	276 786,2
	в том числе:				
	оплата труда		178 288,5	202 753,1	231 947,4
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		19 436,4	17 163,4	24 966,1
4.2.	неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	215 511,5	199 804,4	221 926,8
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,0	-54 173,4	33 036,1
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	81 270,5	91 469,1	124 365,8
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена приказом Министерства промышленности, экономического развития и торговли РМЭ от 13 июня 2023 года № 141	Утверждена приказом Министерства промышленности, экономического развития и торговли РМЭ от 13 июня 2023 года № 141	Утверждена приказом Министерства промышленности, экономического развития и торговли РМЭ от 13 июня 2023 года № 141
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	16 348	16 299	16 373
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	26,3	22,9	32,5

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	370	414	387
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	40,209	40,812	50,010
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Федеральное отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы (рег. №12/23-25 от 07.07.2022)	Федеральное отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы (рег. №12/23-25 от 07.07.2022)	Федеральное отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы (рег. №12/23-25 от 07.07.2022)
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	40 000	40 000	2 059 498
	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 коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

III. Цены (тарифы) по передаче электрической энергии по сетям АО "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	
			2023 год		2024 год		2025 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.	395 389,29	395 389,29	386 516,35	382 882,28	574 120,58	574 120,58
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	450,4840	450,4840	417,9860	505,7830	374,7738	374,7738
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,186994	1,186994	1,135471	1,219924	1,433722	1,433722

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.