

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
(вид цены (тарифа) на 2023 год  
(расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные Технологии»,  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

сокращенное наименование ООО «КТ»

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

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные Технологии»

Сокращенное наименование: ООО «КТ»

Место нахождения: 426006, УР, г. Ижевск, ул. Баранова, 31, офис 9

Фактический адрес: 426006, УР, г. Ижевск, ул. Баранова, 31, офис 9

ИНН: 1832051256

КПП: 183201001

Ф.И.О. руководителя: Генеральный директор Максимов Сергей Адольфович

Адрес электронной почты: [komteh18@yandex.ru](mailto:komteh18@yandex.ru)

Контактный телефон: 8 (3412) 310-551

Факс: 8 (3412) 310-551

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
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	63900	59183,21	103238,18
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	14274	0	0,00
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	14274	0	0,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	11465	0	0,00
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	17,9%	0,0%	0,0%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	8,17	6,84	6,84
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	49800,57	41671,10	41671,10
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	10040,65	7654,24	7654,24
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	по электрическим сетям: (СН 2) 8,49 %; (НН) 13,49% Приказ № 877 от 26.09.2017	по электрическим сетям: (СН 2) 8,49 %; (НН) 13,49% Приказ № 877 от 26.09.2017	по электрическим сетям: (СН 2) 8,49 %; (НН) 13,49% Приказ № 877 от 26.09.2017
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО "Коммунальные Технологии" при передаче электрической энергии на 2019-2023 годы". Утверждена Генеральным директором Максимовым С.А. 12.11.2018 года, на основании приказа №119п от 12.11.2018		

№ 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		46008,48	40656,16	80268,95
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	25797,89	25263,36	38729,54
	в том числе:				
	оплата труда		14118,31	13831,69	20287,63
	ремонт основных фондов		3530,71	3131,90	4362,33
	материальные затраты		440,25	1498,23	927,48
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	20210,58	18193,69	23271,87
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	-2800,89	18267,55
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		--	-	--
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	1953,90	1837,27	1832,17
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	13,20	13,75	21,14
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	25	24	32
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	47,06	48,03	52,83
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	14	14	14
	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 регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	460771,55	460771,55	495945,77	495945,77	977935,50	977935,50
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	406,72	406,72	444,60	444,60	551,20	551,20
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1313,11	1313,11	1420,25	1420,25	2477,45	2477,45

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