

Опубликование на официальном сайте
в информационно-телекоммуникационной
сети интернет регулируемой организации

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

ООО «Коммунальные технологии»

Д.Г. Крюков

« _____ » _____ 2017г.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования – 2018 год
в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годов
общества с ограниченной ответственностью "Коммунальные технологии"
(ООО "Коммунальные технологии")

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 «Коммунальные технологии»

Место нахождения 428024, Чувашская Республика, г. Чебоксары, проезд Гаражный, 6/40

Фактический адрес 428024, Чувашская Республика, г. Чебоксары, проезд Гаражный, 6/40

ИНН 2128051193

КПП 213050001

Ф.И.О. руководителя Крюков Дмитрий Геннадьевич

Адрес электронной почты adm@kom-tech.ru

Контактный телефон (8352) 39-24-00

Факс (8352) 39-24-26

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО "Коммунальные технологии"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период, на 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования	
					2018 год	2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 585 138	-	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	16 683	-	-	-
1.3.	ЕВНДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-111 760	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток) *	тыс. рублей	-256 955	-	-	-
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	-	-	-	-
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	-	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	125,58	124,16	124,16	124,16
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	758 754,50	775 249,50	762 118,40	762 118,40
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	7,5099	7,5099	7,5099	7,5099

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период, на 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования	
					2018 год	2019 год
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ²	X	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Коммунальные технологии", осуществляющей регулирующую деятельность в сфере передачи электрической энергии (г. Чебоксары, г. Цивильск, г. Мариинский Посад) на 2015-2019 годы (утверждена Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики приказом от 30.09.2015 № 03/1-03/560)	Проект Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Коммунальные технологии", осуществляющей регулирующую деятельность в сфере передачи электрической энергии (г. Чебоксары, г. Цивильск, г. Мариинский Посад) на 2015-2019 годы (в части корректировки 2018 года)		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч				
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	441 586	482 964	640 691	635 956
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	153 738	223 982	239 764	250 125
	в том числе:					
	оплата труда		81 869	109 276	116 944	121 998
	ремонт основных фондов		22 755	51 004	54 597	56 957
	материальные затраты		1 713	2 039	2 182	2 277
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	136 096	137 966	197 159	201 079
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (-), расходы (+) прошлых лет	тыс. рублей	-2 363	-28 884	44 423	15 369
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	31 384	88 035	124 174	130 752
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	X	Инвестиционная программа в сфере электроэнергетики ООО "Коммунальные технологии" на 2015-2019 годы (утверждена Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики от 30.09.2015 № 03/1-03/560)	Проект Инвестиционной программы в сфере электроэнергетики по ООО "Коммунальные технологии" на 2015-2019 годы (в части корректировки 2018 года)		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ , на 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования	
					2018 год	2019 год
<i>Справочно:</i>						
	Объем условных единиц ³	х	17 307	17 132	18 038	18 356
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	9	13	13	14
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднеписочная численность персонала	человек	258	299	299	299
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	26	30	33	34
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	х	Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2014-2016 годы			
<i>Справочно:</i>						
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) *	тыс. рублей	2 740	-	-	-
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств *	тыс. рублей	-3 458 898	-	-	-
6.	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00
7.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	х	0,75	0,75	0,75	0,75
8.	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	х	0,4720	5,4956	5,4132	5,1425
9.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	х	1,0000	1,0029	1,0029	1,0029
10.	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	х	0,9433	1,0256	1,0256	1,0256

¹ базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-инженерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

* - Показатель в целом по юридическому лицу.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2016 год		Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2017 год		Предложения на расчетный период регулирования					
			на 2016 год		на 2017 год		на 2018 год		на 2019 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-е полу-годие	2-е полу-годие		
	2.5 - 7.0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	7.0 - 13.0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухстапачный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования