

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

УТВЕРЖДАЮ  
Генеральный директор  
ООО «Коммунальные технологии»

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2016 г.  
Д.Г. Крюков

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования – 2017 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	428018, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Водопроводная, д. 2А
Фактический адрес	428018, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Водопроводная, д. 2А
ИНН	2128051193
КПП	213050001
Ф.И.О. и.о. руководителя	Крюков Дмитрий Геннадьевич
Адрес электронной почты	adm@kom-tech.ru
Контактный телефон	(8352) 39-24-00
Факс	(8352) 39-24-26

Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО "Коммунальные технологии"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2015 год	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> , на 2016 год	Предложения на расчетный период регулирования	
					2017 год	2018 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 472 769	-	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-56 766	-	-	-
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	441 256	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток) *	тыс. рублей	634 578	-	-	-
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 <sup>2</sup>	МВт	-	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	-	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	126,15	126,15	119,58	120,17
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	791 642,6	808 363,5	768 056,3	771 903,9
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2015 год	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> , на 2016 год	Предложения на расчетный период регулирования		
					2017 год	2018 год	2019 год
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	7,52 (утвержден приказом Минэнерго России от 17.11.2014 № 842)	7,5099	7,5099	7,5099	7,5099
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>	х	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Коммунальные технологии", осуществляющей регулируемую 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 регулируемую деятельность в сфере передачи электрической энергии (г. Чебоксары, г. Цивильск, г. Мариинский Посад) на 2015-2019 годы
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч					
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	447 431	464 734	578 805	613 599	649 136
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	161 827	213 266	229 050	240 545	252 969
	в том числе:						
	оплата труда		72 568	104 019	111 718	117 325	123 385
	ремонт основных фондов		29 920	48 563	52 158	54 775	57 604
	материальные затраты		2 192	1 941	2 085	2 190	2 303

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2015 год	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> , на 2016 год	Предложения на расчетный период регулирования		
					2017 год	2018 год	2019 год
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	135 407	149 471	167 476	193 147	202 423
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (-), расходы (+) прошлых лет	тыс. рублей	-4 158	-40 572	13 110	13 768	14 480
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	77 264	97 830	92 916	124 174	130 752
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	х	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)				
	<i>Справочно:</i>	х					
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	16 972	16 834	17 404	17 532	17 693
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	10	13	13	14	14
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	262	330	330	330	330
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	23	26	28	30	31
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				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2015 год	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> , на 2016 год	Предложения на расчетный период регулирования		
					2017 год	2018 год	2019 год
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств *	тыс. рублей	-3 282 970	-	-	-	-
6.	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
7.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	x	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
8.	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	x	0,2848	5,5793	5,4956	5,4132	5,1425
9.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	x	1,0000	1,0029	1,0029	1,0029	1,0029
10.	Показатель уровня качества обслуживания потребителей	x	0,9267	1,0256	1,0256	1,0256	1,0256

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

\* - Показатель в целом по юридическому лицу.

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации ООО "Коммунальные технологии"**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2015 год		Показатели, утвержденные на базовый период *, на 2016 год		Предложения на расчетный период регулирования								
			на 2017 год		на 2018 год		на 2019 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	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	двухставочный тариф	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	196,33289	179,25035	194637,42	199072,56	270759,84	276925,33	284478,81	290956,69	297991,80	304777,38			
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт-ч руб./МВт-ч руб./МВт-ч	0,14975	0,18240	149,13	176,98	169,51	201,18	182,45	216,53	196,37	233,05			

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2015 год	Предложения на расчетный период регулирования								
				Показатели, утвержденные на базовый период *, 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.	однотарифный тариф	руб./кВт.ч руб./МВт.ч	0,48795	0,54331	0,51774	0,54559	0,68109	0,71277	0,71993	0,75402	0,75937	0,79606
3.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов	процент	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.	цена на генерируемую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	средний однотарифный тариф на тепловую	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	однотарифный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухтарифный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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