

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018-2019 гг.
(расчетный период регулирования)

АО "Коми коммунальные технологии"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "ККТ"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	<i>АО "Коми коммунальные технологии"</i>
Сокращенное наименование	<i>АО "ККТ"</i>
Место нахождения	<i>167000, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 92</i>
Фактический адрес	<i>167000, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 92</i>
ИНН	<i>1101056139</i>
КПП	<i>110101001</i>
Ф.И.О. руководителя	<i>Тимушев Николай Иванович</i>
Адрес электронной почты	<i>mail@kotikt.ru</i>
Контактный телефон	<i>(8212) 391622</i>
Факс	<i>(8212) 391622</i>

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 (2016 г.)	<u>Показатели, утвержденные на базовый период (2017 г.)</u> <1>	Предложения на расчетный период регулирования (2018 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 259 390,57	2 919 970,18	1 685 473,56	1 686 189,16
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	93 046,38	140 787,73	152 194,45	152 285,05
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	62 424,02	140 944,67	154 042,55	154 075,41
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	46 423,58	112 630,19	121 604,75	121 672,77
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	4	5	9	9
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	187,73	204,89	174,11	174,11
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	1 175 287	1 444 578	1 327 284	1 327 284
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	77729	90112	96010	96010
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>, в том числе:	процент	Приказ Минэнерго России от 30.09.14 №674	Приказ Минэнерго России от 30.09.14 №674	Приказ Минэнерго России от 30.09.14 №674	Приказ Минэнерго России от 30.09.14 №674
3.6.1.	ВН	процент	4,00	4,00	4,00	4,00
3.6.2.	СН1	процент	3,22	3,22	3,22	3,22
3.6.3.	СН2	процент	7,84	7,84	7,84	7,84
3.6.4.	НН	процент	12,76	12,76	12,76	12,76
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		Утверждена генеральным директором АО "ККТ" 08.07.2016	Утверждена генеральным директором АО "ККТ" 25.08.2017		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт·ч				
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		1 235 208,12	1 643 284,32	1 685 473,56	1 686 189,16
4.1.	Расходы, связанные с производством <2>, <4> и реализацией; подконтрольные расходы <3> - всего в том числе:	тыс. рублей	706 229,81	892 042,00	938 408,48	966 185,37
	оплата труда		58 043,04	71 354,68	85 484,25	88 014,58
	ремонт основных фондов		22 688,58	63 522,20	53 447,27	55 029,31
	материальные затраты					
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4> неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	528 978,31	753 274,27	747 065,08	720 003,79
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей				
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей		112 630,19	121 604,75	121 672,77
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			Приказ Службы РК по тарифам №42/142 от 20.10.2016 "Об инвестиционной программе АО "ККТ" на 2017-2019 гг.		
	Справочно:					
	Объем условных единиц <3>	у.е.	17 362,11	17 126,20	17 622,51	17 622,51
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	41	52	53	55
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	82	82	82	82
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	70,8	72,5	86,9	89,4
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 г., продленное на период 2016-2018 гг., утверждено 18.03.2013 г.			
	Справочно:					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	50,00	3 273,00	3 273,00	3 273,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) оборотных активов и пассивов	тыс. рублей				

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

<2> Занимаются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

<4> Занимаются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 г.)			Показатели, утвержденные на базовый период (2017 г.) <*>		Предложения на расчетный период регулирования (2018 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2019 г.)
			1-е полугодие	2-е полугодие		1-е полугодие	2-е полугодие		
				июль - октябрь	ноябрь - декабрь				
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.							
	ВН	руб./МВт в мес.	985 045,00	1 050 789,00	992 006,00	992 006,00	1 058 134,00	806 706,97	807 049,47
	СН1	руб./МВт в мес.	1 097 792,00	1 237 277,00	1 179 067,00	1 179 067,00	1 249 558,00		
	СН2	руб./МВт в мес.	1 303 343,00	1 380 859,00	1 374 374,00	1 374 374,00	1 465 114,00		
	НН	руб./МВт в мес.	1 090 525,00	1 230 530,00	1 230 530,00	1 230 530,00	1 244 587,00		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч							
	ВН	руб./МВт*ч	59,00	76,00	63,00	75,00	67,00	0,00	0,00
	СН1	руб./МВт*ч	99,00	121,00	101,00	119,00	103,00		
	СН2	руб./МВт*ч	186,00	227,00	189,00	224,00	198,00		
	НН	руб./МВт*ч	729,00	720,00	598,00	714,00	670,00		
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч							
	ВН	руб./МВт*ч	1 441,00	1 659,00	1 558,00	1 558,00	1 683,00	1 269,87	1 270,41
	СН1	руб./МВт*ч	1 719,00	1 770,00	1 672,00	1 672,00	1 793,00		
	СН2	руб./МВт*ч	1 985,00	2 072,00	2 025,00	2 025,00	2 201,00		
	НН	руб./МВт*ч	2 992,00	2 971,00	2 849,00	2 848,00	3 028,00		