

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2016 г.
(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>Полозов Владимир Игоревич</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)

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2015 г.) <1>	Предложения на расчетный период регулирования (2016 г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей			1 639 428,61
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			26 692,00
1.3.	ЕВИГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			14 833,21
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			11 866,57
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			2
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			201,96
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч			1 385 015
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч			90112
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
3.6.1.	ВН	процент			1,31
3.6.2.	СН1	процент			0,58
3.6.3.	СН2	процент			5,06
3.6.4.	НН	процент			12,56
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>				Программа АО "ККТ" на 2016-2019 гг. утверждена генеральным директором АО "ККТ" 29.01.16г.
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				1 639 428,61
4.1.	Расходы, связанные с производством <2>, <4> и реализацией; подконтрольные расходы <3> - всего в том числе:	тыс. рублей			1 032 119,31
	оплата труда				110 576,47
	ремонт основных фондов				82 114,02
	материальные затраты				
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4> неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей			607 309,30
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.			17 006,91
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)			61
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			122
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			75,530
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			50,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка	тыс. рублей			

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

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

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

<4> Заполняется 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 (2014 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2015 г.) <*>		Предложения на расчетный период регулирования (2016 г.)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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.					676 473,76	
	СН1	руб./МВт в мес.						
	СН2	руб./МВт в мес.						
	НН	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч						
	ВН	руб./МВт*ч					0,00	
	СН1	руб./МВт*ч						
	СН2	руб./МВт*ч						
	НН	руб./МВт*ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч						
	ВН	руб./МВт*ч					1 183,69	
	СН1	руб./МВт*ч						
СН2	руб./МВт*ч							
НН	руб./МВт*ч							

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