ПРЕДЛОЖЕНИЕ
об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (мощности)
по электрическим сетям
на 2027 год
(расчетный период регулирования)

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	*Акционерное общество "Коми коммунальные технологии"*
Сокращенное наименование	*АО "ККТ"*
Место нахождения	*167001, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Димитрова, стр. 10*
Фактический адрес	*167001, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Димитрова, стр. 10*
ИНН	*1101056139*
КПП	*110101001*
Ф.И.О. руководителя	*Османов Магомед Нурмагомедович*
Адрес электронной почты	*mail@komikt.ru*
Контактный телефон	*(8212) 391622*
Факс	*(8212) 391622*

Прошу установить цены (тарифы), необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2027 год

Раздел 2. Основные показатели деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 г.	Утвержденные на расчетный период регулирования (2026 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 707 182,907	1 865 310,907	2 396 488,422
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	174 940,994	852,898	54 980,286
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	362 111,759	224 001,154	279 454,739
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	78 712,022	0,000	0,000
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	10	0	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	142,61	139,57	138,39
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	988 645	960 326	879 077
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	122 839	122 839	122 839
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>, в том числе:	процент	6,46	5,92 (Приказ Комитета РК по тарифам №81/3 от 10.12.2024)	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		Программа на 2025-2029 гг. утверждена генеральным директором АО "ККТ" 30.01.2026		
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		1 370 711,918	1 450 685,885	1 900 149,064
4.1.	Расходы, связанные с производством <2>, <4> и реализацией; подконтрольные расходы <3> - всего в том числе:	тыс. рублей	845 056,153	856 366,169	948 855,255
	оплата труда		317 352,289	349 085,808	378 083,322
	ремонт основных фондов		61 713,806	43 059,870	46 636,724
	материальные затраты		8 126,725	10 211,595	11 059,842

4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4> неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	525 655,765	466 977,679	585 395,252
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,000	127 342,038	365 898,556
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,000	0,000	0,000
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Комитета Республики Коми по тарифам №89/1 от 18 декабря 2025 г		
	Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.	20 241,93	20 224,02	20 224,02
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	41,75	42,34	46,92
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	367,70	312,98	312,98
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	71,9	92,9	100,7
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 906 779,00	4 906 779,00	4 906 779,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

<1> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
<2> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
<3> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности)
<4> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).
<5> на расчетный период регулирования выручка указана без учета сумм на расчеты со смежными сетевыми организациями и покупку потерь в сетях

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2025 г.		Утвержденные на расчетный период регулирования (2026 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 г.)	
			2-е полугодие	2-е полугодие	9 мес	3 мес	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.	734 923,19	867 915,84	892 069,98	756 028,27	1 127 662,95	1 161 167,94
	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт*ч	285,18	342,32	456,28	381,64	555,78	573,74
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч	1 548,67	1 855,12	1 998,89	1 783,53	2 683,46	2 770,20

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