ПРЕДЛОЖЕНИЕ
об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (мощности)
по электрическим сетям
на 2026-2029 года
(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 2026-2029 года

Раздел 2. Основные показатели деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2025 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2026 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2029 г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации							
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 506 429,098	1 711 190,019	2 098 340,613	1 796 848,257	1 844 443,311	1 866 026,033
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-273 716,184	803,315	3 920,082	867,167	892,835	962,744
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-63 282,451	207 385,326	222 488,686	218 675,256	220 368,807	195 797,833
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-287 345,901	0,000	0,000	0,000	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	-11	0	0	0	0	0
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	142,07	122,68	136,71	136,71	136,71	136,71
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	1 036 903	995 550	928 413	928 413	928 413	928 413
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	113 357	111 761	121 135	121 135	121 135	121 135
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>, в том числе:	процент	5,86	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 2020-2024 гг. утверждена генеральным директором АО "ККТ" 30.08.2024	Программа на 2025-2029 гг. утверждена генеральным директором АО "ККТ" 12.09.2025				
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		1 306 526,532	1 332 126,617	1 685 554,347	1 467 537,287	1 501 959,903	1 509 843,288
4.1.	Расходы, связанные с производством <2>, <4> и реализацией; подконтрольные расходы <3> - всего в том числе:	тыс. рублей	772 522,538	825 151,304	865 131,129	890 739,010	917 104,885	944 294,670
	оплата труда		284 594,584	328 791,925	344 722,390	354 926,172	365 431,987	376 248,774
	ремонт основных фондов		54 445,253	36 851,943	38 637,475	39 781,144	40 958,666	42 171,043
	материальные затраты		12 588,783	13 322,619	13 968,120	14 381,577	14 807,271	15 245,566
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4> неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	534 003,993	469 877,551	491 087,038	491 234,074	497 024,384	476 690,235
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,000	37 097,761	329 336,180	85 564,203	87 830,634	88 858,383
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Комитет Республики Коми по тарифам от 14.11.2024 № 65/1					
	Справочно:							
	Объем условных единиц <3>	у.е.	20 241,42	20 019,77	20 224,02	20 224,02	20 224,02	20 224,02
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	38,17	41,22	42,78	44,04	45,35	46,69
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	297,40	312,98	312,98	312,98	312,98	312,98
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	79,7	87,5	91,8	94,5	97,3	100,2
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2029 г., утверждено 25.12.2024 г.					
	Справочно:							
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 852 396,00	4 852 396,00	4 852 396,00	4 852 396,00	4 852 396,00	4 852 396,00
	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) по электрическим
<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 год, предшествующий базовому периоду (2024г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2025 г.) <*>		Предложения на расчетный период регулирования (2026 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2028 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2029 г.)
			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.**			850 179,77	942 730,77	1 027 479,30	894 580,58	915 563,90	920 369,45
	ВН		1 215,70	1 254,61						
	СН-1		1 529,72	1 651,10						
	СН-2		1 786,25	1 938,08						
	НН		1 521,12	1 823,84						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	**руб./МВт*ч**			354,61	417,87	444,61	354,70	368,89	383,65
	ВН		71,00	77,45						
	СН-1		107,00	116,73						
	СН-2		209,00	227,98						
	НН		711,00	775,63						
	одноставочный тариф	**руб./МВт*ч**			1 623,46	1 826,98	2 260,14	2 025,31	2 062,39	2 070,88
	ВН		2 008,00	2 161,61						
	СН-1		2 224,00	2 394,12						
	СН-2		2 660,00	2 914,87						
	НН		3 797,00	4 172,30						

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