

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (мощности)
по электрическим сетям
на 2025-2029 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 *Сосновский Николай Александрович*

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 2025-2029 года

Раздел 2. Основные показатели деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2024 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (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	3 315 660,62	2 747 950,96	1 636 880,38	1 518 134,38	1 537 440,10	1 552 715,23	1 559 800,70
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-10 723,55	606,22	10 451,92	10 761,29	11 079,83	11 407,79	11 745,46
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	404 528,25	209 161,40	207 435,26	190 654,71	180 510,69	165 330,90	141 102,59
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	94 700,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0	0	1	1	1	1	1
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	141,93	155,89	151,41	151,41	151,41	151,41	151,41
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт*ч	940 535	960 492	1 009	1 009	1 009	1 009	1 009
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт*ч	108 982	108 673	115 854	115 854	115 854	115 854	115 854
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>, в том числе:	процент	Приказ Минэнерго России от 26.09.17 №887	Приказ Минэнерго России от 26.09.17 №887	Приказ Минэнерго России от 26.09.17 №887	Приказ Минэнерго России от 26.09.17 №887	Приказ Минэнерго России от 26.09.17 №887	Приказ Минэнерго России от 26.09.17 №887	Приказ Минэнерго России от 26.09.17 №887
3.6.1.	ВН	процент	2,30	2,30	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
3.6.2.	СН1	процент	4,07	4,07	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
3.6.3.	СН2	процент	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49
3.6.4.	СН	процент	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		Программа на 2020-2024 гг. утверждена генеральным директором АО "ККТ" 03.04.2023	Программа на 2024-2029 гг. утверждена генеральным директором АО "ККТ" 27.04.2024					
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		1 214 143,75	1 267 711,84	1 636 880,38	1 518 134,38	1 537 440,10	1 552 715,23	1 559 800,70
4.1.	Расходы, связанные с производством <2>, <4> и реализацией; подконтрольные расходы <3> - всего в том числе:	тыс. рублей	625 766,05	757 063,76	920 754,38	948 008,71	976 069,77	1 004 961,43	1 034 708,29
	оплата труда		239 691,52	272 780,31	338 768,87	348 796,43	359 120,80	369 750,78	380 695,40
	ремонт основных фондов		33 004,25	23 292,41	36 851,94	37 942,76	39 065,87	40 222,22	41 412,79
	материальные затраты		10 190,57	39 738,29	30 982,47	31 899,55	32 843,78	33 815,96	34 816,91
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4> неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	588 377,70	538 414,65	496 748,84	483 410,40	473 735,75	459 391,82	436 393,03
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-27 766,57	219 377,17	86 715,27	87 634,59	88 361,98	88 699,38
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) Справочно:		Комитет Республики Коми по тарифам от 15.11.2023 № 67/2						
	Объем условных единиц <3>	у.е.	19 905,69	20 013,87	20 019,77	20 019,77	20 019,77	20 019,77	20 019,77
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	31	38	46	47	49	50	52
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	306,88	316,70	311,98	311,98	311,98	311,98	311,98
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	65,1	71,8	90,5	93,2	95,9	98,8	101,7
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) Справочно:		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 г., утверждено 20.04.2022						
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 499 617,00	4 499 617,00	4 499 617,00	4 499 617,00	4 499 617,00	4 499 617,00	4 499 617,00
	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 сетям.
<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 покупки 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 (2023г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2024 г.) <*>		Предложения на расчетный период регулирования (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										
	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф										
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.									
	ВН	руб./МВт в мес.	1 215 703,00	1 215 703,00	1 215 703,00	1 254 605,05					
	СН1	руб./МВт в мес.	1 529 720,00	1 529 720,00	1 529 720,00	1 651 103,28	900 895,78	835 541,12	846 166,47	854 573,50	858 473,16
	СН2	руб./МВт в мес.	1 786 246,00	1 786 246,00	1 786 246,00	1 938 076,91					
	НН	руб./МВт в мес.	1 521 121,00	1 521 121,00	1 521 121,00	1 823 837,95					
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч									
	ВН	руб./МВт*ч	71,00	71,00	71,00	77,45					
	СН1	руб./МВт*ч	107,00	107,00	107,00	116,73					0,00
	СН2	руб./МВт*ч	209,00	209,00	209,00	227,98					
	НН	руб./МВт*ч	711,00	711,00	711,00	775,63					
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч									
	ВН	руб./МВт*ч	2 008,00	2 008,00	2 008,00	2 161,61	1 622 863,10	1 505 133,97	1 524 274,37	1 539 418,69	1 546 443,48
	СН1	руб./МВт*ч	2 224,00	2 224,00	2 224,00	2 394,12					
	СН2	руб./МВт*ч	2 660,00	2 660,00	2 660,00	2 914,87					
	НН	руб./МВт*ч	3 797,00	3 797,00	3 797,00	4 172,30					