

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям
на 2023-2024 г.

(расчетный период регулирования)

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование *АО "Коми коммунальные технологии"*
Сокращенное наименование *АО "ККТ"*
Место нахождения *167000, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Ленина, дом 74, офис 10*
Фактический адрес *167000, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Ленина, дом 74, офис 10*
ИНН *1101056139*
КПП *110101001*
Ф.И.О. руководителя *Пигалева Алина Владимировна*
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 2023-2024 годы.

Раздел 2. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022 г.) <1>	Предложения на расчетный период регулирования (2023 г.) <5>	Предложения на расчетный период регулирования (2024 г.) <5>
1.	Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 864 243	2 246 508,29	1 399 013,55	1 154 412,46
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	55 654	2 333,81	237 620,07	1 269,40
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	340 702	187 333,32	437 164,81	194 408,75
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	12 022	0,00	216 612,21	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	2	0	17	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	145,67	162,43	125,62	125,62
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	1 083 494	1 104 163	906 970	906 970
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	108 982	106 873	108 980	108 980
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
3.6.1.	ВН	процент	2,30	2,30	2,30	2,30
3.6.2.	СН1	процент	4,07	4,07	4,07	4,07
3.6.3.	СН2	процент	8,49	8,49	8,49	8,49
3.6.4.	НН	процент	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" 04.04.2022			
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		1 159 770,45	1 016 891,71	1 399 013,55	1 154 412,46
4.1.	Расходы, связанные с производством <2>, <4> и реализацией; подконтрольные расходы <3> - всего в том числе:	тыс. рублей	641 208,64	637 303,89	641 579,33	642 034,60
	оплата труда		224 299,19	229 629,21	231 169,71	231 333,75
	ремонт основных фондов		15 596,41	19 607,79	19 739,33	19 753,34
	материальные затраты		12 938,56	33 452,09	33 676,51	33 700,41
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4> неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	518 561,81	506 410,77	540 822,01	512 377,86
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-126 822,95	216 612,21	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00

4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказы Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми №49/5 от 09.11.2021 г., 52/4 от 18.11.2021 г.			
	Справочно:					
	Объем условных единиц <3>	у.е.	19 303,23	19 207,12	19 420,24	19 480,14
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	33	33	33	33
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	293,10	316,70	316,70	316,70
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	63,8	60,4	60,8	60,9
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 г., утверждено 21.12.2018 г.			
	Справочно:					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 362 297,00	4 398 708,00	4 398 708,00	4 398 708,00
	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 покушку 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 (2021г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2022 г.) <*>		Предложения на расчетный период регулирования (2023 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 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.						
	ВН	руб./МВт в мес.	900 001,00	1 020 528,00	1 020 528,00	1 088 489,00	928 072,46	765 809,89
	СН1	руб./МВт в мес.	1 240 942,00	1 283 811,00	1 283 811,00	1 369 739,00		
	СН2	руб./МВт в мес.	1 556 004,00	1 498 974,00	1 498 974,00	1 599 255,00		
	НН	руб./МВт в мес.	1 238 149,00	1 281 136,00	1 281 136,00	1 358 591,00		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч						
	ВН	руб./МВт*ч	67,00	67,00	67,00	68,00	0,00	0,00
	СН1	руб./МВт*ч	102,00	102,00	102,00	103,00		
	СН2	руб./МВт*ч	197,00	197,00	197,00	201,00		
НН	руб./МВт*ч	664,00	664,00	664,00	677,00			
одноставочный тариф	руб./МВт*ч							
ВН	руб./МВт*ч	1 678,00	1 777,00	1 777,00	1 842,00	1 542,51	1 272,82	
СН1	руб./МВт*ч	1 948,00	1 968,00	1 967,00	2 040,00			
СН2	руб./МВт*ч	2 355,00	2 355,00	2 355,00	2 440,00			
НН	руб./МВт*ч	3 244,00	3 365,00	3 365,00	3 483,00			

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