

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (мощности)
по электрическим сетям
на 2024 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, дом 10*
Фактический адрес *167001, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Димитрова, дом 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 2024 год.

Раздел 2. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2023 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2 999 452,45	2 376 094,01	1 498 626,96
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	72 964,69	1 289,24	273 584,46
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	684 332,00	202 935,52	481 420,40
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	293 792,58	0,00	249 815,38
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	18
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	156,73	155,89
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	1 083 494	1 079 123	960 492
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	108 982	108 673	114 570
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
3.6.1.	ВН	процент	2,30	2,30	2,30
3.6.2.	СН1	процент	4,07	4,07	4,07
3.6.3.	СН2	процент	8,49	8,49	8,49
3.6.4.	НН	процент	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		
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		1 182 504,05	1 146 477,43	1 498 626,96
4.1.	Расходы, связанные с производством <2>, <4> и реализацией; подконтрольные расходы <3> - всего в том числе:	тыс. рублей	615 141,17	652 071,42	688 398,50

	оплата труда		235 314,87	234 950,15	248 039,29
	ремонт основных фондов		35 628,68	20 062,14	21 179,80
	материальные затраты		13 963,09	34 227,24	36 134,05
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4> неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	567 362,88	510 353,04	560 413,08
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-15 947,03	249 815,38
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Комитет Республики Коми по тарифам от 27.10.2022 № 65/6		
	Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.	19 366,23	19 347,34	20 013,87
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	32	34	34
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	304,70	316,70	316,70
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	64,4	61,8	65,3
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 г., утверждено 20.04.2022		
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 398 708,00	4 398 708,00	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

<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 (2022г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (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.	1 020 528,00	1 088 489,00	1 215 703,00	1 215 703,00	801 126,65
	СН1	руб./МВт в мес.	1 283 811,00	1 369 739,00	1 529 720,00	1 529 720,00	
	СН2	руб./МВт в мес.	1 498 974,00	1 599 255,00	1 786 246,00	1 786 246,00	
	НН	руб./МВт в мес.	1 281 136,00	1 358 591,00	1 521 121,00	1 521 121,00	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч					
	ВН	руб./МВт*ч	67,00	68,00	71,00	71,00	0,00
	СН1	руб./МВт*ч	102,00	103,00	107,00	107,00	
	СН2	руб./МВт*ч	197,00	201,00	209,00	209,00	
	НН	руб./МВт*ч	664,00	677,00	711,00	711,00	
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч					
	ВН	руб./МВт*ч	1 777,00	1 842,00	2 008,00	2 008,00	1 560,27
	СН1	руб./МВт*ч	1 967,00	2 040,00	2 224,00	2 224,00	
	СН2	руб./МВт*ч	2 355,00	2 440,00	2 660,00	2 660,00	
НН	руб./МВт*ч	3 365,00	3 483,00	3 797,00	3 797,00		

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