

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
2024 г
(пятый год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг)Муниципальное унитарное предприятие города Кировска «Кировская городская электрическая сеть» (МУП «Кировская горэлектросеть»)
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование: Муниципальное унитарное предприятие города Кировска «Кировская городская электрическая сеть»
 Сокращенное наименование: МУП «Кировская горэлектросеть»
 Место нахождения: ул. Лабунцева, д. 9, г. Кировск, Мурманской области, 184250
 Фактический адрес: ул. Лабунцева, д. 9, г. Кировск, Мурманской области, 184250
 ИНН: 5103021241
 КПП: 510301001
 Ф.И.О. руководителя: Гек Игорь Евгеньевич
 Адрес электронной почты: info@kirsnet.ru
 Контактный телефон: (81531) 54433 (приемная)
 Факс: -

II Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования, 2024 г	Примечания
I. Основные показатели деятельности организации, относящиеся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1. Показатели эффективности деятельности организации					
1.1. Выручка	тыс. рублей	137 749,00	100 230,66	98 462,91	По 2022 г указана выручка по предприятию всего
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-38 646,00	-	-	Прибыль(убыток) указан в целом по предприятию
1.3. ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-41 295,00	-	-	Прибыль до процентов, налогов и амортизации указана в целом по предприятию
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-8 492,00	-	-	Прибыль указана в целом по предприятию
2. Показатели рентабельности организации					
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-6,16%	-	-	
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	-	-	-	
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ***	МВт*ч	-	-	-	
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	12,9060	14,0308	14,4300	Плановые величины на 2023 г определены протокольным решением; объемные показатели факт 2022 г и план 2024 г указаны в соответствии с договорными взаимоотношениями и учитываемые при установлении индивидуального тарифа
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт*ч	109 653,0870	106 300,0000	110 951,0380	
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ¹	тыс. кВт*ч	37 457,85	-	42 766,38	Общество не ведет взаиморасчетов с населением, указано справочно
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	9,3702	13,2709	13,2709	Уровень потерь утвержден постановлением КТР МО от 25.12.2019 № 57/2
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программы энергоэффективности на период 2020-2024 гг утверждена приказом от 30.12.2019 № 103*Об утверждении программы энергоэффективности на период 2020 -2024 гг", приказ подписан директором Тарабанько А.М.			
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		99 278,48	64 468,53	98 462,91	без учета НВВ на оплату потерь
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	53 825,02	42 700,87	45 758,25	
в том числе:					
оплата труда		41 708,66	29 520,64	31 634,32	
ремонт основных фондов		2 932,30	2 877,49	3 083,52	
материальные затраты		3 986,85	6 074,41	6 509,34	
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	45 453,47	33 162,24	26 430,78	
4.3. Выпадение, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-171,56	-11 394,58	26 273,88	
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей				
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения)		-	-	-	
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	2 345,59	2 313,62	2 459,13	
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	22,95	18,46	18,61	
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1. Среднемесячная численность персонала	человек	62,51	51,50	51,50	
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	55,60	47,77	51,19	
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	
6. Установленный тариф (зональный ориентал, установленный в рамках государственного регулирования тарифов)	тыс. рублей	16 395,37	16 395,37	16 395,37	
7. Анализ финансового состояния (недостатки) по основным оборотным средствам	тыс. рублей	-	-	-	



И.Г. Гек

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
2024 г
(пятый год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг)Муниципальное унитарное предприятие города Кировска «Кировская городская электрическая сеть» (МУП «Кировская горэлектросеть»)
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Муниципальное унитарное предприятие города Кировска «Кировская городская электрическая сеть»
Сокращенное наименование	МУП «Кировская горэлектросеть»
Место нахождения	ул. Лабунцова, д. 9, г. Кировск, Мурманской область, 184250
Фактический адрес	ул. Лабунцова, д. 9, г. Кировск, Мурманской область, 184250
ИНН	5103021241
КПП	510301001
Ф.И.О. руководителя	Гек Игорь Евгеньевич
Адрес электронной почты	info@kirsset.ru
Контактный телефон	(81531) 54433 (приемная)
Факс	-

II Основные показатели деятельности организации

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.		Примечание
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:								
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:								
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков	рублей/МВт в месяц							
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт ч							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:								
двухставочный тариф:								
ставка на содержание сетей	рублей/МВт	516 237,1200	516 237,1200	382 900,2400	568 625,8799	568 625,8799		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт ч	250,6800	323,3000	336,4300	364,0698	373,9754		
одноставочный тариф	рублей/МВт ч	1,20797	1,34469	0,94290	1,2647	1,2472		
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт ч							
3. Для гарантирующих поставщиков:								
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт ч							
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую	рублей/МВт ч							
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт ч							
менее 670 кВт	рублей/МВт ч							
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт ч							
не менее 10 МВт	рублей/МВт ч							
4. Для генерирующих объектов:								
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/							
в том числе топливная составляющая	рублей/							
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт							
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую	рублей/Г кал							
4.3.1. одноставочный тариф на горячее	рублей/Г кал							
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Г кал							
1.2 - 2.5 кг/см ²	рублей/Г кал							
2.5 - 7.0 кг/см ²	рублей/Г кал							
7.0 - 13.0 кг/см ²	рублей/Г кал							
> 13 кг/см ²	рублей/Г кал							
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Г кал							
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию								
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Г кал/ч							
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Г кал							
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/							
вода	рублей/							
пар	рублей/							

* Базовый период – год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
 ** Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
 *** Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
 **** Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности)



И.Г. Гек