Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2024 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
(ООО «КЭнК»)

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания"

Сокращенное наименование ООО «КЭнК»

Место нахождения Николая Островского ул.,32, оф.209, г.Кемерово, Кемеровская область-Кузбасс, 650000

Фактический адрес Николая Островского ул.,32, оф.209, г.Кемерово, Кемеровская область-Кузбасс, 650000

ИНН 4205109750

КПП 420501001

Ф.И.О. руководителя Куруч Петр Иванович

Адрес электронной почты kenk@mailkenk.ru

Контактный телефон (384-2) 36-48-17 (приемная), единый телефон горячей линии – 8-800-700-8157

Факс (384-2) 36-47-19

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.)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	3 971 612,5	6 929 716,3	21 349 526,8
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-1 856 374,7	1 573 354,1	3 556 066,7
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-95 988,9	2 157 681,6	4 382 417,6
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 843 467,2	1 153 176,9	2 524 514,8
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	0,0	22,7	16,7
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	378,175	385,077	383,051
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	2 571 282	2 543 798	2 522 791
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	1 243 164	1 221 547	1 248 456
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,38	7,56	7,56

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.)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа на 2020-2024 гг., утверждена главным инженером Общества Шигиным В.С. От 27.02.2019, рассмотрена Департаментом электроэнергетики АКО. Откорректированная программа на 2020-2024 гг. утверждена техническим директором Общества Снегирёвым К.П. 21.02.2022.	Программа на 2020-2024 гг., утверждена главным инженером Общества Шигиным В.С. От 27.02.2019, рассмотрена Департаментом электроэнергетики АКО. Откорректированная программа на 2020-2024 гг. утверждена техническим директором Общества Снегирёвым К.П. 27.02.2023.	Программа на 2020-2024 гг., утверждена главным инженером Общества Шигиным В.С. От 27.02.2019, рассмотрена Департаментом электроэнергетики АКО. Откорректированная программа на 2020-2024 гг. утверждена техническим директором Общества Снегирёвым К.П. 27.02.2023.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		7 328 956,5	6 929 716,3	21 349 526,8
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 698 269,0	3 230 548,5	4 235 644,4
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	2 070 109,9	2 464 987,8	3 231 900,7
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	219 786,5	379 325,2	497 341,7
	материальные затраты	тыс. рублей	276 655,0	нет данных	нет данных
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	4 394 052,6	4 062 891,8	6 855 193,7
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-1 046 106,6	9 593 002,7
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	236 634,8	682 382,6	665 686,0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление РЭК Кузбасса от 31.10.2019 № 394 (в редакции Постановлений РЭК Кузбасса от 31.12.2019 № 897, от 30.10.2020 № 307, от 29.10.2021 № 482, от 31.10.2022 № 333)	Постановление РЭК Кузбасса от 31.10.2019 № 394 (в редакции Постановлений РЭК Кузбасса от 31.12.2019 № 897, от 30.10.2020 № 307, от 29.10.2021 № 482, от 31.10.2022 № 333)	Постановление РЭК Кузбасса от 31.10.2019 № 394 (в редакции Постановлений РЭК Кузбасса от 31.12.2019 № 897, от 30.10.2020 № 307, от 29.10.2021 № 482, от 31.10.2022 № 333). Проект корректировки ИПР 2024 г. направлен на рассмотрение в РЭК Кузбасса
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	90 269,51	91 625,39	94 271,26
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	29,89	35,26	44,93
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	3 623,7	4 116,5	4 116,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	47,61	49,90	65,43
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы, утв. 20.04.2022		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	102	102	102
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-3 420 100	-3 591 147	-3 300 000

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам 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.)	
			первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1.	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1 439 058,80		1 338 726,01		4 427 118,62	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	259,60		259,60		289,10	
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 799,42		2 691,46		8 355,46	
2.	Для коммерческого оператора							
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
4.	Для генерирующих объектов:							

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).