Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е (с учетом корректировки)

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023 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 (2021 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 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	8 995 329,2	6 693 739,1	15 299 710,9
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	49 527,8	620 888,4	2 323 999,3
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	767 100,4	1 276 192,1	3 043 601,1
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-130 547,7	590 216,0	1 513 920,7
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	0,6	9,3	15,2
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	376,420	369,246	385,077
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	2 560 256	2 484 526	2 543 798
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	1 221 524	1 211 452	1 221 546
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	6,87	7,56	7,56

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2022 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 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. 20.02.2021.	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. 21.02.2022.
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		9 899 146,58	6 693 739,07	15 299 710,94
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 975 396,6	3 135 267,7	3 403 063,5
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	2 072 179,3	2 392 286,2	2 596 621,0
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	363 379,2	368 137,5	399 581,6
	материальные затраты	тыс. рублей	389 213,1	нет данных	нет данных
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	6 206 722,5	2 865 391,1	5 269 920,6
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-374,1		5 944 344,3
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	717 401,55	693 080,24	682 382,56
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление РЭК Кузбасса от 31.10.2019 № 394 (в редакции Постановления РЭК Кузбасса от 31.12.2019 №897, от 30.10.2020 №307, от 29.10.21 №482)	Постановление РЭК Кузбасса от 31.10.2019 № 394 (в редакции Постановления РЭК Кузбасса от 31.12.2019 №897, от 30.10.2020 №307, от 29.10.21 №482). Проект корректировки ИПР 2022 г. направлен на рассмотрение в РЭК Кузбасса	Постановление РЭК Кузбасса от 31.10.2019 № 394 (в редакции Постановления РЭК Кузбасса от 31.12.2019 №897, от 30.10.2020 №307, от 29.10.21 №482). Проект корректировки ИПР 2023 г. направлен на рассмотрение в РЭК Кузбасса
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	88 873,31	88 873,31	91 680,59
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	33,48	35,28	37,12
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 034,9	4 116,5	4 116,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	42,80	48,43	52,57
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	- 1 375 904	-3 121 502	-2 189 822

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2023 г.)	
			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:							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1 452 421,87		1 471 721,18		3 149 773,83	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	221,18		217,55		297,42	
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 821,82		2 637,36		6 019,13	
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).