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

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа) на 2021 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, 650993

Фактический адрес Николая Островского ул.,32, оф.209, г.Кемерово, Кемеровская область-Кузбасс, 650993

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 (2019 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2020 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2021 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	8 648 682	9 702 849	11 992 207
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	565 683	230 513	615 854
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 114 617	618 687	1 264 643
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	403 053	0	445 804
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	6,5%	2,4%	5,2%

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2020 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2021 г.)
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	362,97	403,17	379,12
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	2 329 093	2 603 562	2 534 170
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	1 200 778	1 203 791	1 202 644
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,60%	7,56%	7,56%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа на 2015-2019 гг., утверждена главным инженером Общества Шигиным В.С. от 02.07.2014 (с изменениями от 02.11.2015), согласована в ГБУ КО "Кузбасский центр энергосбережения" и в Департаменте ЖКХ АКО	Программа на 2020-2024 гг., утверждена главным инженером Общества Шигиным В.С. от 27.02.2019, рассмотрена Департаментом энергетики АКО. Откорректированная программа на 2020-2024 гг. утверждена техническим директором Общества Снегиревым К.П. 20.02.2020	
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		5 843 043,5	5 680 389,9	7 808 847,2
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 905 244,7	3 067 695,3	3 114 600,3
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	1 889 549,9	2 340 726,8	2 376 516,5
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	446 061,3	360 203,2	365 710,8
	материальные затраты	тыс. рублей	374 888,7	423 851,7	нет данных
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	2 879 595,8	2 991 493,2	3 431 305,0
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	58 203,0	-378 798,6	1 262 941,9
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	634 450,9	516 588,4	694 854,5

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период * (2020 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2021 г.)
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление РЭК КО от 31.10.2018 № 318	Постановление РЭК КО от 31.10.2019 № 394 (в редакции Постановления РЭК КО от 31.12.2019 № 897)	Постановление РЭК КО от 31.10.2019 № 394 (в редакции Постановления РЭК КО от 31.12.2019 № 897). Проект корректировки ИПР 2021 г. направлен на рассмотрение в РЭК Кузбасса
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	84 250,13	83 505,73	86 581,16
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	34,48	36,74	35,97
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4 262,8	4 116,5	4 116,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	36,9	47,4	48,1
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017-2019 гг., утв. 08.12.2016 (ред. от 03.08.2018)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019 - 2021 годы, утв. 21.12.2018	
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	-118 200	-488 859	-200 000

Примечание:

1. В п.1.1. отражена выручка Общества по ставкам на содержание и по ставкам на оплату потерь (с учетом оплаты услуг территориальных сетевых организаций)

2. В п.4. отражена необходимая валовая выручка с учетом расходов на оплату потерь (без учета расходов на услуги территориальных сетевых организаций)

3. По п. 3.3., 3.4., 3.5. указаны балансовые показатели Общества, без учета объемов по сетевым организациям, входящим в "малый котел КЭнКа"

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2020 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2021 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	1 346 899,48		1 182 530,57		1 705 895,48	
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	195,02		176,72		255,32	
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 605,88		2 173,77		3 087,01	
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).