

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 2025-2029 гг.
(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

Раздел II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2024 г.)	Предложения на расчетный период регулирования				
					2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. руб.	6 446 553,0	6 887 481,1	19 557 085,3	10 530 572,4	11 157 385,7	11 820 699,6	12 522 592,0
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	433 458,0	354 781,1	2 757 390,9	1 970 943,0	2 091 211,1	2 218 737,0	2 353 956,1
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	498 815,4	692 440,4	3 122 930,6	2 358 612,8	2 502 290,5	2 654 577,4	2 815 984,8
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-1 577 012,0	-522 549,7	1 494 402,8	631 492,4	670 877,4	712 850,7	757 585,5
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	процент	6,72	5,15	14,10	18,72	18,74	18,77	18,80
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	X	X	X	X	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность	МВт	378,59	383,32	379,36	379,36	379,36	379,36	379,36
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт·ч	2 558 428,2	2 566 304,4	2 532 274,4	2 532 274,4	2 532 274,4	2 532 274,4	2 532 274,4
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 230 020,3	1 248 456,1	1 231 213,7	1 231 213,7	1 231 213,7	1 231 213,7	1 231 213,7
3.6.	Уровень потерь электрической энергии	процент	7,40	7,56	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Программа на 2020-2024 гг., утверждена главным инженером ООО "КЭнК" от 27.02.2019, рассмотрена Департаментом электроэнергетики АКО. Откорректированная программа на 2020-2024 гг. утверждена техническим директором ООО "КЭнК" 27.02.2023	Программа на 2020-2024 гг., утверждена главным инженером ООО "КЭнК" от 27.02.2019, рассмотрена Департаментом электроэнергетики АКО. Откорректированная программа на 2020-2024 гг. утверждена техническим директором ООО "КЭнК" 07.03.2024	Программа на 2025-2029 гг., утверждена техническим директором ООО "КЭнК" 10.04.2024, направлена в РЭК Кузбасса письмом от 10.04.2024 № 11/ПТО-26/1362				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2024 г.)	Предложения на расчетный период регулирования				
					2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт·ч	X	X	X	X	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	7 505 881,2	6 887 481,1	19 557 085,3	10 530 572,4	11 157 385,7	11 820 699,6	12 522 592,0
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг; операционные (подконтрольные) расходы - всего	тыс. руб.	2 692 668,3	3 242 717,1	4 581 433,0	4 858 796,8	5 152 197,0	5 462 535,2	5 790 762,6
	в том числе:								
	оплата труда	тыс. руб.	2 178 238,2	2 103 584,2	3 107 635,4	3 295 774,3	3 494 790,8	3 705 296,5	3 927 936,8
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	122 834,8	423 925,4	543 901,7	576 830,0	611 662,1	648 505,0	687 471,7
	материальные затраты	тыс. руб.	262 550,5	498 833,7	734 528,5	778 997,4	826 037,5	875 793,1	928 416,9
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1; неподконтрольные расходы - всего	тыс. руб.	4 743 662,0	3 915 749,2	5 234 744,9	4 586 509,0	4 852 703,5	5 134 280,5	5 432 105,2
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.		-936 671,1	8 718 924,0				
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	69 550,8	665 686,0	1 021 983,3	1 085 266,6	1 152 485,1	1 223 884,0	1 299 724,2
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, от 28.12.2023 № 762). Проект корректировки ИПР 2024 г. направлен на рассмотрение в РЭК Кузбасса	Проект инвестиционной программы на 2025-2029 гг. направлен в РЭК Кузбасса письмом от 24.04.2024 № 27/ОИР-08/1598				
4.5.	Объем условных единиц	у.е.	94 470,13	71 104,57	71 104,57	72 111,07	73 117,57	74 124,07	75 130,57
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу	тыс. руб. (у.е.)	28,50	45,60	64,43	67,38	70,46	73,69	77,08

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2024 г.)	Предложения на расчетный период регулирования				
					2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	3 183,8	3 143,4	3 233,0	3 267,3	3 301,5	3 335,6	3 369,6
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на человека	57,01	55,77	80,10	84,06	88,21	92,57	97,14
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. руб.	102	102	102	102	102	102	102
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.	-6 240 766,0	-6 240 766,0	-5 928 881,1	-5 616 996,2	-4 601 069,9	-4 601 069,9	-4 601 069,9

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации по ООО "Кузбасская энергосетевая компания"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2024 г.)		Предложения на расчетный период регулирования										
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	2025 г.		2026 г.		2027 г.		2028 г.		2029 г.		
							1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий																
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике																
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)																
	двухставочный тариф																
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 515 017,4		1 333 332,5		4 126 720,9		2 133 630,4		2 260 476,1		2 394 713,7		2 536 764,5		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	243,5		293,9		304,4		322,9		342,4		363,0		384,8		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	2 933,8		2 683,8		7 723,1		4 158,5		4 406,1		4 668,0		4 945,2		
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)																
3.	Для гарантирующих поставщиков																
4.	Для генерирующих объектов																

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, применяющих метод долгосрочной индексации при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии

Годы	Наименование сетевой организации	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, в %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, в %	Уровень потерь энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования, в %	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.				Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.				Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения (Птпр)
						ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
2025	ООО "Кузбасская энергосетевая компания"	4 581 432,96	1	75	7,40	3,335800	1,180000	1,703330	1,186890	1,233550	3,000000	2,030820	0,978920	1,000000
2026		X	1	75	X	3,285760	1,162300	1,677780	1,169090	1,215050	2,444070	1,788770	0,964200	1,000000
2027		X	1	75	X	3,236480	1,144870	1,652613	1,151550	1,196820	2,436690	1,783370	0,949740	1,000000
2028		X	1	75	X	3,187930	1,127690	1,627824	1,134270	1,178870	2,429340	1,777990	0,935490	1,000000
2029		X	1	75	X	3,140110	1,110780	1,603406	1,117300	1,161190	2,422010	1,772620	0,921460	1,000000