

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год
(расчетный период регулирования)

ООО "Краснодарэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Краснодарэнерго»
Сокращенное наименование	ООО «Краснодарэнерго»
Место нахождения	350005; Краснодарский край, г. Краснодар, ул. им. Героя Сарabeeва В.И., д.5,офис 10.
Фактический адрес	350005; Краснодарский край, г. Краснодар, ул. им. Героя Сарabeeва В.И., д.5,офис 10.
ИНН	2308190012
КПП	231101001
Ф. И. О. руководителя	Самарченко Людмила Владимировна
Адрес электронной почты	info@krasnodarenergo.ru
Контактный телефон	8 (861) 205 17 61
Факс	-

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовый период ¹					
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	2021	2022	2023		
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового								
1.	Показатели эффективности деятельности организации							
1.1.	Выручка***	тыс. рублей	143 989,00	248 423,93	436 605,43			
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-77 353,63	41 377,72	167 558,85			
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-42 512,51	64 467,36	217 187,35			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-93 173,18	40 948,96	142 200,80			
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	-53,72	16,66	38,38			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт						
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч						
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	145,58	180,65	185,80			
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	285 353,55	241 038,00	205 370,00			
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч						
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	Фактический процент потерь составил 3,55. Нормативный составляет 4.47% утвержден Приказом РЭК от 26.12.2016 № 52/2016-э.))	6,65 (Приказ ДГРТ КК от 17.12.2021 №37/2021-э; Расчет по Приказу Минэнерго от 30.09.2014 № 674)	6,65(Расчет выполнен по Приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887)			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа утверждена 10.01.2022 г.					
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч						
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего							
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ² , 4; операционные (подконтрольные) расходы* — всего в том числе:	тыс. рублей	105 208,94	83 331,20	105 095,02			
	оплата труда					35 663,86	32 316,49	40 756,66
	ремонт основных фондов					47 099,32	40 159,93	50 648,60
	материальные затраты					22 445,76	10 854,78	13 689,76
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1.2, 4; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	94 908,56	67 997,38	146 806,56			
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет***	тыс. рублей	0,00	26 322,55	63 190,96			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников**	тыс. рублей	0,00	29 649,00	51 340,00			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ МинТЭК ЖКХ КК от 25.12.2019 №694		
4.5.	Объем условных единиц ^{3*****}	у. е.	6 382,04	6 222,55	5 695,52
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	16,49	13,39	18,45
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала ^{*****}	человек	47,00	58,00	53,09
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на	63,23	46,43	63,98
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	15,00	15,00	15,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
1.1.А.	в пределах социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
1.1.Б.	сверх социальной нормы первое полугодие второе полугодие в том числе:	тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
1.1.6.B.	сверх социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт первое полугодие второе полугодие от 670 кВт до 10 МВт первое полугодие второе полугодие не менее 10 МВт первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях в первом полугодии во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук			
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	тыс. штук			
		тыс. штук			
		тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	договорам — всего в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук			
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	штук			
		штук			
		штук			
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей			
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов	МВт			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды				
3.	Производство электрической энергии	млн кВт·ч			
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч			
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего в том числе:	млн рублей			
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
8.	Топливо — всего в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию удельный расход условного топлива на электрическую энергию	млн рублей г/кВт·ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию удельный расход условного топлива на тепловую энергию реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии	млн рублей кг/Гкал			
9.	Амортизация	млн рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство — всего в том числе:	млн рублей			
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей			

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток) Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	млн рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

Примечания ООО "Трансэнергосеть":

- * включая расходы на инвестиции, включенные в строку 4.4
- ** с учетом налога на прибыль
- *** по столбцу факта показатель отражает не сумму
- **** предложения на 2023 год могут быть уточнены ввиду изменения состава активов
- ***** факт отражен на конец отчетного года
- ***** Показатели численности и средней зарплаты

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации (индивидуальные тарифы на передачу э/э по договору с котлодержателем)

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		2021		2022		2023	
		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, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	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, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых 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 в месяц	56 077,97	56 077,97	85 631,37	85 631,37	169 412,26	169 412,26
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	155,56	155,56	243,20	243,20	267,66	267,66
одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	637,65	637,65	962,15	962,15	1 984,57	1 984,57
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	рублей/						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		2021		2022		2023	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	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/тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2—2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
2,5—7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0—13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
>13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
вода	рублей/куб. метр						
пар	рублей/куб. метр						

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.