

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на услуги по передаче электрической энергии на **2027-2031** **год**
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Кубанская электросетевая компания»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «КЭСК»

I. Информация об организации

Полное наименование	<u>Общество с ограниченной ответственностью «Кубанская электросетевая компания»</u>
Сокращенное наименование	<u>ООО «КЭСК»</u>
Место нахождения	<u>350053, г. Краснодар, ул. Берлинская, дом №9, кв. №2</u>
Фактический адрес	<u>350053, г. Краснодар, ул. Берлинская, дом №9, кв. №2</u>
ИНН	<u>2309135367</u>
КПП	<u>231001001</u>
Ф. И. О. руководителя	<u>Кошмелюк Алексей Ефимович</u>
Адрес электронной почты	<u>kubseti@vandex.ru</u>
Контактный телефон	<u>8 918 930-68-14</u>
Факс	<u>-</u>

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на 2027 год	Предложения на 2028 год	Предложения на 2029 год	Предложения на 2030 год	Предложения на 2031 год
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	131 910,96	187 707,58	646 980,13	611 291,97	666 189,07	731 306,70	803 439,59
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 54 941,84	12 683,83	137 367,46	51 962,61	51 800,69	55 883,13	60 289,02
1.3. ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	- 11 638,19	48 541,95	181 762,03	51 962,61	51 800,69	55 883,13	60 289,02
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 55 226,17	11 695,64	136 328,55	50 859,95	50 629,34	54 637,74	58 963,83
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	-41,65	6,76	21,23	8,50	7,78	7,64	7,50
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	89,81	86,95	79,50	79,50	79,50	79,50	79,50
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ^{3 **}	тыс. кВт·ч	78 885,03	78 600,00	107 578,65	107 578,65	107 578,65	107 578,65	107 578,65
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	14,22%	15,23%	15,23%	15,23%	15,23%	15,23%	15,23%

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на 2027 год	Предложения на 2028 год	Предложения на 2029 год	Предложения на 2030 год	Предложения на 2031 год
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер		Программа энергосбережения на 2021-2025гг. от 19.01.2021г. утверждена ген.директором А.В. Бутенко, размещена по ссылке https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=b0b5f2ea-e9a1-4664-b2c7-828d71dd3bdc , https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=79466f83-2e17-446e-8263-7f4b0a9bc303 . Направлена в Департамент гос. регулирования тарифов КК письмом от 31.01.2021г. №15 (вх. №640 от 02.02.2022г.)						
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ³	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 ³ — всего*	тыс. рублей	59 712,26	33 994,00	319 213,44	344 400,02	371 573,87	400 891,79	432 522,95
в том числе:								
оплата труда		42 810,97	16 252,46	171 729,35	185 279,14	199 898,03	215 670,39	232 687,21
ремонт основных фондов		9 848,35	7 485,39	97 240,08	104 912,52	113 190,32	122 121,27	131 756,88
материальные затраты		2 135,97	8 695,78	24 848,33	26 808,91	28 924,19	31 206,37	33 668,61
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	55 245,92	44 020,76	115 964,79	114 907,40	119 832,97	129 415,33	139 767,12
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет*****	тыс. рублей	-	11 632,46	79 641,41	-	-	-	-
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	35 968,00	24 359,34	36 576,38	36 576,38	31 418,52	-
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа на 2025-2028гг. утверждена приказом МТЭК и ЖСКХ Краснодарского края от 16.12.2025г. №910						
4.5. Объем условных единиц*****	у. е.	2 865,74	2 726,77	3 229,41	3 229,41	3 229,41	3 229,41	3 229,41
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ^{3*}	тыс. рублей (у. е.)	20,84	12,47	98,85	106,64	115,06	124,14	133,93
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала *****	человек	40	x	62	62	62	62	62
5.2. Среднемесячная заработная плата***** на одного работника	тыс. рублей на человека	89,19	x	230,82	249,03	268,68	289,88	312,75
5.3. Реквизиты отраслевого								

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на 2027 год	Предложения на 2028 год	Предложения на 2029 год	Предложения на 2030 год	Предложения на 2031 год
тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
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.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
в том числе:	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.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
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							
1.1.6. потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч							
1.1.6.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на 2027 год	Предложения на 2028 год	Предложения на 2029 год	Предложения на 2030 год	Предложения на 2031 год
1.1.6.Б. сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.2. потребителям,	тыс. кВт·ч							
за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч							
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч							
в первом полугодии	тыс. кВт·ч							
во втором полугодии	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	тыс. штук							
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук							
не менее 10 МВт	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 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	штук							
от 670 кВт до 10 МВт	штук							
не менее 10 МВт	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	МВт							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на 2027 год	Предложения на 2028 год	Предложения на 2029 год	Предложения на 2030 год	Предложения на 2031 год
положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов 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	млн рублей							
в том числе:								
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	млн рублей							
удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч							
8.2. топливо на тепловую энергию	млн рублей							
удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал							
реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии								
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	млн рублей							
в том числе:								
11.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей							
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	млн рублей							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на 2027 год	Предложения на 2028 год	Предложения на 2029 год	Предложения на 2030 год	Предложения на 2031 год
14.3. на электрическую мощность относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей							
15. Чистая прибыль (убыток)	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)								

* включая расходы на инвестиции, включенные в строку 4.4

** с учетом налога на прибыль

*** по столбцу факта показатель отражает не сумму расходов, а начисленный доход/выручку по передаче электроэнергии

**** предложения на 2025 год могут быть уточнены ввиду изменения состава активов

***** факт отражен на конец отчетного года

***** Показатели численности и средней зарплаты отражены исходя из списочной численности на конец года с учетом пересчета совмещения должностей в штатные единицы, договоров ГПХ и и др.

Генеральный директор

А.Е. Кошмелюк

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

[illegible]

Наименование показателей	Единица измере- ния	Фактические		Показатели, утвержденные на 2026 год		Предложения на 2027 год		на 2028 год		на 2029 год		на 2030 год		на 2031 год	
		показатели за 2025 год, 2025 год													
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.2. услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	49 765,42	49 765,42	85 918,47	85 918,47	539 610,65	539 610,65	481 425,24	481 425,24	515 070,40	515 070,40	555 843,92	555 843,92	599 848,55	599 848,55
ставка на оплату технологического расхода (потери) одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	988,01	988,01	1 247,59	1 247,59	1 228,50	1 228,50	1 412,78	1 412,78	1 624,69	1 624,69	1 868,40	1 868,40	2 148,66	2 148,66
	рублей/ МВт·ч	1 545,94	1 545,94	2 388,14	2 388,14	6 014,02	6 014,02	5 682,28	5 682,28	6 192,58	6 192,58	6 797,88	6 797,88	7 468,39	7 468,39
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 для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потери электрической энергии	рублей/ МВт·ч														
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: 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 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: 1,2—2,5 кг/см ² 2,5—7,0 кг/см ² 7,0—13,0 кг/см ² >13 кг/см ²	рублей/Гкал рублей/Гкал рублей/Гкал 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														
4.4.2. тариф на тепловую энергию	в месяц рублей/Гкал														
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе: вода	рублей/ куб. метр														
пар	рублей/ куб. метр														

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
⁴ Заполняются 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.

Генеральный директор А.Е. Кошмелок

Предложения по плановым значениям долгосрочных параметров регулирования при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике"

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Ptsaidi)		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Ptsaifi)		Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр)
			млн руб.	%	%	%	час		шт		
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1	ООО "КЭСК"	2027	319,21	1	0,75	15,23	ВН	2,2960	ВН	0,5559	1,0
							СН1	2,2960	СН1	0,5559	
							СН2	1,9272	СН2	0,4283	
							НН	0,7590	НН	0,5267	
		2028	X	1	0,75	X	ВН	2,2616	ВН	0,5476	1,0
							СН1	2,2616	СН1	0,5476	
							СН2	1,8983	СН2	0,4218	
							НН	0,7476	НН	0,5188	
		2029	X	1	0,75	X	ВН	2,2277	ВН	0,5394	1,0
							СН1	2,2277	СН1	0,5394	
							СН2	1,8698	СН2	0,4155	
							НН	0,7364	НН	0,5110	
		2030	X	1	0,75	X	ВН	2,1942	ВН	0,5313	1,0
							СН1	2,1942	СН1	0,5313	
							СН2	1,8417	СН2	0,4093	
							НН	0,7254	НН	0,5033	
		2031	X	1	0,75	X	ВН	2,1613	ВН	0,5233	1,0
							СН1	2,1613	СН1	0,5233	
							СН2	1,8141	СН2	0,4031	
							НН	0,7145	НН	0,4958	