

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(на передачу электроэнергии) на 2026-2030 **год**
(расчетный период регулирования)

Общество ограниченной ответственности "Экстех"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Экстех"

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество ограниченной ответственности "Экстех"
Сокращенное наименование	ООО "Экстех"
Место нахождения	350080, г. Краснодар, ул.Тюляева,4/1
Фактический адрес	350080, г. Краснодар, ул.Тюляева,4/1
ИНН	2312181469
КПП	231201001
Ф. И. О. руководителя	Бутенко Александр Владимирович
Адрес электронной почты	ecstech@yandex.ru
Контактный телефон	8 (861) 203-46-93
Факс	-

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год	Показатели, утвержденные на 2025 год	Предложения на 2026 год	Предложения на 2027 год	Предложения на 2028 год	Предложения на 2029 год	Предложения на 2030 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	105 410,78	160 311,69	648 670,48	529 211,83	571 217,18	608 664,31	649 203,99
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 30 142,77	71 577,57	217 031,40	60 651,57	60 879,69	61 125,77736	122 491,25
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	- 1 943,07	85 994,72	261 539,97	60 651,57	60 879,69	61 125,78	122 491,25
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 55 693,87	51 250,75	190 660,33	34 204,67	34 351,05	34 509,00	95 779,44
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	-28,60	44,65	33,46	11,46	10,66	10,04	18,87
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	58,76	70,13	87,19	87,19	87,19	87,19	87,19
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ^{3 **}	тыс. кВт·ч	101 710,00	92 441,99	117 603,00	135 243,45	155 529,97	155 529,97	155 529,97
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	6,07%	4,02%	6,07%	6,07%	6,07%	6,07%	6,07%

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год	Показатели, утвержденные на 2025 год	Предложения на 2026 год	Предложения на 2027 год	Предложения на 2028 год	Предложения на 2029 год	Предложения на 2030 год
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения на 2021-2025 гг. от 19.01.2021 г. утверждена ген. директором А.В. Бутенко, размещена по ссылке https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=b0b5f2ea-e9a1-4664-b2c7-828d71dd3bdc , https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=79466f83-2e17-446e-8263-7f4b0a9bc303 . Направлена в Департамент гос. регулирования тарифов КК письмом от 31.01.2021 г. №15 (вх. №640 от 02.02.2022 г.) на новый ДПР Программа энергосбережения в разработке.						
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 ³ — всего*	тыс. рублей	50 999,31	43 620,30	296 710,39	320 161,70	345 477,25	372 795,28	402 274,16
в том числе:								
оплата труда		29 493,41	19 456,48	138 432,21	149 382,19	161 198,33	173 949,11	187 708,49
ремонт основных фондов		12 275,55	17 871,73	101 348,54	109 365,21	118 016,00	127 351,06	137 424,53
материальные затраты		6 196,92	3 971,78	35 900,33	38 721,56	41 775,21	45 070,41	48 626,24
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	82 200,16	47 350,18	185 052,17	127 281,97	130 877,07	134 755,31	138 940,16
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ^{*****}	тыс. рублей	5 869,83	51 212,81	95 491,29	-	-	-	-
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 458,33	14 660,02	106 554,58	-	-	-	-
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)								
4.5. Объем условных единиц ^{*****}	у. е.	3 187,43	3 187,43	3 500,00	3 500,00	3 500,00	3 500,00	3 500,00
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ^{3*}	тыс. рублей (у. е.)	16,00	13,69	84,77	91,47	98,71	106,51	114,94
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала ^{*****}	человек	26	28	74	74	74	74	74
5.2. Среднемесячная заработная плата ^{*****} на одного работника	тыс. рублей на человека	94,53	57,30	155,89	168,22	181,53	195,89	211,38
5.3. Реквизиты отраслевого								

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год	Показатели, утвержденные на 2025 год	Предложения на 2026 год	Предложения на 2027 год	Предложения на 2028 год	Предложения на 2029 год	Предложения на 2030 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							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год	Показатели, утвержденные на 2025 год	Предложения на 2026 год	Предложения на 2027 год	Предложения на 2028 год	Предложения на 2029 год	Предложения на 2030 год
первое полугодие	тыс. кВт·ч							
второе полугодие	тыс. кВт·ч							
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч							
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,	тыс. кВт·ч							
приобретающим								
электрическую энергию								
в целях компенсации								
потерь электрической								
энергии в сетях								
в первом полугодии	тыс. кВт·ч							
во втором полугодии	тыс. кВт·ч							
2. Количество обслуживаемых								
договоров — всего								
в том числе:								
2.1. с населением	тыс. штук							
и приравненным к нему								
категориям потребителей								
2.2. с потребителями,	тыс. штук							
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,	тыс. штук							
приобретающими								
электрическую энергию								
в целях компенсации потерь								
электрической энергии								
в сетях								
3. Количество точек учета								
по обслуживаемым								
договорам — всего								
в том числе:								
3.1. по населению	штук							
и приравненным к нему								
категориям потребителей								
3.2. по потребителям,	штук							
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	штук							
подключения								
5. Необходимая валовая	тыс. рублей							
выручка гарантирующего								
поставщика								
6. Показатели численности								
персонала и фонда оплаты								
труда по регулируемым								
видам деятельности								
6.1. Среднесписочная	человек							
численность персонала								
6.2. Среднемесячная	тыс. рублей							
заработная плата на одного	на человека							
работника								
6.3. Реквизиты отраслевого								
тарифного соглашения								
(дата утверждения, срок								
действия)								
7. Проценты по обслуживанию	тыс. рублей							
заемных средств								
8. Резерв по сомнительным	тыс. рублей							
долгам								
9. Необходимые расходы	тыс. рублей							
из прибыли								
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей							
11. Рентабельность продаж	процент							
(величина прибыли								
от продаж в каждом рубле								
выручки)								
12. Реквизиты инвестиционной								
программы (кем								
утверждена, дата								
утверждения, номер								
приказа или решения,								
электронный адрес								

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год	Показатели, утвержденные на 2025 год	Предложения на 2026 год	Предложения на 2027 год	Предложения на 2028 год	Предложения на 2029 год	Предложения на 2030 год
размещения)								
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов								
1. Установленная мощность	МВт							
2. Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт							
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							
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								
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							
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								
12.1. от производства тепловой энергии	млн рублей							
12.2. от производства электрической энергии	млн рублей							
13. Необходимые расходы из прибыли — всего								
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								
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)	млн рублей							
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент							
17. Реквизиты инвестиционной								

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица	Фактические		Показатели,		Предложения									
	измерения	показатели за 2024 год,		утвержденные на 2025 год		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		на 2029 год		на 2030 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. 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» 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 в месяц														
	рублей/ МВт·ч														

Наименование показателей	Единица	Фактические		Показатели,		Предложения		на 2027 год		на 2028 год		на 2029 год		на 2030 год	
	измере- ния	показатели за 2024 год,		утвержденные на 2025 год		на 2026 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	117 657,73	117 657,73	168 952,04	168 952,04	582 630,66	582 630,66	458 565,05	458 565,05	486 196,31	486 196,31	516 012,03	516 012,03	548 186,01	548 186,01
ставка на оплату технологического расхода (потери) одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	207,31	207,31	233,10	233,10	379,49	379,49	417,44	417,44	459,19	459,19	505,11	505,11	555,62	555,62
	рублей/ МВт·ч	1 284,04	1 284,04	2 061,36	2 061,36	6 301,87	6 301,87	4 470,72	4 470,72	4 196,15	4 196,15	4 471,24	4 471,24	4 769,04	4 769,04
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 потерь 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	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														
двухставочный тариф на тепловую энергию															
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/ Гкал/ч														
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 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.

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 (Psaidd)		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)		Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр)
			млн руб.	%	%	%	час		шт		
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1	ООО "Экстех"	2026	296,71	1	0,75	6,07	ВН	2,2960	ВН	0,5559	1,0
							CH1	2,2960	CH1	0,5559	
							CH2	0,0000	CH2	0,0000	
							НН	2,3981	НН	0,5995	
		2027	X	1	0,75	X	ВН	2,2616	ВН	0,5476	1,0
							CH1	2,2616	CH1	0,5476	
							CH2	0,0000	CH2	0,0000	
							НН	2,3621	НН	0,5905	
		2028	X	1	0,75	X	ВН	2,2277	ВН	0,5394	1,0
							CH1	2,2277	CH1	0,5394	
							CH2	0,0000	CH2	0,0000	
							НН	2,3267	НН	0,5817	
		2029	X	1	0,75	X	ВН	2,1942	ВН	0,5313	1,0
							CH1	2,1942	CH1	0,5313	
							CH2	0,0000	CH2	0,0000	
							НН	2,2918	НН	0,5729	
		2030	X	1	0,75	X	ВН	2,1613	ВН	0,5233	1,0
							CH1	2,1613	CH1	0,5233	
							CH2	0,0000	CH2	0,0000	
							НН	2,2574	НН	0,5643	