

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(передача электроэнергии) на _____ 2027 _____ год
(расчетный период регулирования)

ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»
Сокращенное наименование	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»
Место нахождения	350080 Россия, г. Краснодар, ул. Бородинская, д. 150/11, литер Л, офис 21
Фактический адрес	350018 Россия, г. Краснодар, ул. Камвольная, д. 1/1
ИНН	2312178995
КПП	231201001
Ф. И. О. руководителя	Кузнецова Юлия Михайловна
Адрес электронной почты	rseti@mail.ru
Контактный телефон	+7 (861) 205-47-05
Факс	-

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025	Показатели, утвержденные на базовый 2026	Предложения на расчетный период регулирования**** 2027
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	1 068 867,94	1 452 593,05	2 404 647,17
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	230 961,43	409 541,41	1 088 767,31
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	562 056,98	765 645,46	1 520 612,11
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-175 008,72	226 740,70	683 389,14
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	21,61	28,19	45,28
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	411,47	386,15	404,85
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	586 258,79	502 229,38	553 729,10
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 - 4,79; плановый 7,25 (приказ Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887; приказ Департамента от 14.12.2020 №45/2020-э)	6,55 (расчет по приказу Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887)	6,55 (расчет по приказу Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887)
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		На период 2021-2025 годы программа утверждена руководителем компании	На период 2026-2030 годы программа утверждена Приказом №151-п от 30.10.2025	
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической	МВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025	Показатели, утвержденные на базовый 2026	Предложения на расчетный период регулирования**** 2027
4. энергия ⁴ Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		1 240 545,31	1 196 785,39	2 094 025,21
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего * в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты	тыс. рублей	210 482,66	340 463,30	353 387,06
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1.2, 4; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	867 043,76	607 758,37	1 149 571,26
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет*****	тыс. рублей	109 192,49	303 588,85	591 066,89
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников **	тыс. рублей	336 651,13	379 473,59	655 181,45
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с приказом министерства ТЭК и ЖКХ Краснодарского края от «08» декабря 2025 г. № 881 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" в части 2025-2030, утвержденную приказом министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 24 декабря 2020 г. № 737 "Об утверждении инвестиционной программы ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" на 2021-2025 годы"		
4.5. Объем условных единиц ³ *****	у. е.	11 623,36	11 623,36	11 845,93
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	18,11	29,29	29,83
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная ***** численность персонала	человек	110,74	xx	xx
5.2. Среднемесячная ***** заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	114,37	xx	xx
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1000	1000	1000
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025	Показатели, утвержденные на базовый 2026	Предложения на расчетный период регулирования**** 2027
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	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б.	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	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025	Показатели, утвержденные на базовый 2026	Предложения на расчетный период регулирования**** 2027
<p>поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт</p> <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> <p>не менее 10 МВт</p> <p>2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях</p> <p>3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего</p> <p>в том числе:</p> <p>3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей</p>	<p>тыс. штук</p> <p>тыс. штук</p> <p>тыс. штук</p> <p>тыс. штук</p> <p>штук</p>			
<p>3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт</p> <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> <p>не менее 10 МВт</p> <p>4. Количество точек подключения</p> <p>5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика</p> <p>6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</p> <p>6.1. Среднесписочная численность персонала</p> <p>6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника</p> <p>6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)</p> <p>7. Проценты по обслуживанию заемных средств</p> <p>8. Резерв по сомнительным долгам</p> <p>9. Необходимые расходы из прибыли</p> <p>10. Чистая прибыль (убыток)</p> <p>11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)</p> <p>12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения,</p>	<p>штук</p> <p>штук</p> <p>штук</p> <p>штук</p> <p>тыс. рублей</p> <p>человек</p> <p>тыс. рублей на человека</p> <p>тыс. рублей</p> <p>тыс. рублей</p> <p>тыс. рублей</p> <p>тыс. рублей</p> <p>тыс. рублей</p> <p>процент</p>			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025	Показатели, утвержденные на базовый 2026	Предложения на расчетный период регулирования**** 2027
электронный адрес 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	млн рублей			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2025	Показатели, утвержденные на базовый 2026	Предложения на расчетный период регулирования**** 2027
11.2. на электрическую энергию относимые	млн рублей			
11.3. на электрическую мощность 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)	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 "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ":

* 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 2027 год будут 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

Генеральный директор

Ю.М. Кузнецова

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий 2025		Показатели, утвержденные на базовый 2026		Предложения на расчетный период 2027	
		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	151 957,51	151 957,51	258 274,86	258 274,86	431 025,41	431 025,41
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	543,37	543,37	509,34	509,34	560,96	560,96
одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	2 170,45	2 170,45	2 892,29	2 892,29	4 342,64	4 342,64
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:	рублей/ МВт·ч						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий 2025		Показатели, утвержденные на базовый 2026		Предложения на расчетный период 2027	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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	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 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

Ю.М. Кузнецова