ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(передача электроэнергии) на 2026-2030 _____ **годы**
(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 Л1, офис 21
Фактический адрес	350080 Россия, г. Краснодар, ул. Бородинская, д. 150/11, литер Л1, офис 21
ИНН	2312178995
КПП	231201001
Ф. И. О. руководителя	Кузнецова Юлия Михайловна
Адрес электронной почты	rseti@mail.ru
Контактный телефон	+7 (861) 234-42-74
Факс	-

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый 2025	Предложения на расчетный период регулирования**** 2026	Предложения на расчетный период регулирования**** 2027	Предложения на расчетный период регулирования**** 2028	Предложения на расчетный период регулирования**** 2029	Предложения на расчетный период регулирования**** 2030
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	840 490,79	1 042 248,00	3 375 485,18	3 391 165,70	3 872 213,51	4 066 996,13	4 681 714,57
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-12 878,63	194 497,31	944 100,31	613 204,73	691 709,80	421 745,14	492 223,60
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	250 651,40	466 520,28	1 291 227,79	985 105,70	1 068 990,70	798 822,31	869 064,45
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-193 772,72	137 436,32	762 697,27	431 650,29	509 979,74	239 811,35	310 053,49
2. Показатели рентабельности организации								
2.1. Рентабельность продаж (всичина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-1,53	18,66	27,97	18,08	17,86	10,37	10,51
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	356,29	428,48	432,71	432,71	432,71	432,71	432,71
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	832 268,16	714 200,00	832 268,16	915 494,97	1 007 044,47	1 107 748,92	1 218 523,81
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч							
3.6. Уровень потерь	процентов	Фактический - 6,55; плановый 7,25 (приказ Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887; приказ Департамента от 14.12.2020 №45/2020-э)	7,25 (приказ Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887; приказ Департамента от 14.12.2020 №45/2020-э)	7,25 (расчет по приказу Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887)	7,25 (расчет по приказу Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887)	7,25 (расчет по приказу Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887)	7,25 (расчет по приказу Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887)	7,25 (расчет по приказу Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887)
3.7. Резюме программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ⁵		На период 2026-2030 годы программа утверждена руководителем компании в 2025 году						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый 2025	Предложения на расчетный период регулирования**** 2026	Предложения на расчетный период регулирования**** 2027	Предложения на расчетный период регулирования**** 2028	Предложения на расчетный период регулирования**** 2029	Предложения на расчетный период регулирования**** 2030	
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	20	1000	1000	1000	1000	1000	1000	
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								

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый 2025	Предложения на расчетный период регулирования**** 2026	Предложения на расчетный период регулирования**** 2027	Предложения на расчетный период регулирования**** 2028	Предложения на расчетный период регулирования**** 2029	Предложения на расчетный период регулирования**** 2030
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							
1.1.6.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 2024	Показатели, утвержденные на базовый 2025	Предложения на расчетный период регулирования**** 2026	Предложения на расчетный период регулирования**** 2027	Предложения на расчетный период регулирования**** 2028	Предложения на расчетный период регулирования**** 2029	Предложения на расчетный период регулирования**** 2030
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставленной 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, поставленной 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	штуки							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый 2025	Предложения на расчетный период регулирования**** 2026	Предложения на расчетный период регулирования**** 2027	Предложения на расчетный период регулирования**** 2028	Предложения на расчетный период регулирования**** 2029	Предложения на расчетный период регулирования**** 2030
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штух							
менее 670 кВт	штух							
от 670 кВт до 10 МВт	штух							
не менее 10 МВт	штух							
4. Количество точек подключения	штух							
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. Среднее годовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт							
3. Производство электрической энергии	млн кВт·ч							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый 2025	Предложения на расчетный период регулирования**** 2026	Предложения на расчетный период регулирования**** 2027	Предложения на расчетный период регулирования**** 2028	Предложения на расчетный период регулирования**** 2029	Предложения на расчетный период регулирования**** 2030
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 реquisиты 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. requisиты 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							
11.2. относимые на электрическую мощность	млн рублей							
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый 2025	Предложения на расчетный период регулирования**** 2026	Предложения на расчетный период регулирования**** 2027	Предложения на расчетный период регулирования**** 2028	Предложения на расчетный период регулирования**** 2029	Предложения на расчетный период регулирования**** 2030
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 2025 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

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период 2025		Предложения на расчетный период регулирования							
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	регулирования		регулирования		регулирования		регулирования	
						первое полугодие	второе полугодие						
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 теплоснабжение, 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 сетевой организацией, осуществляющей передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

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

Примечание:

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 (Psaifi)		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 "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ"	2026	1 458,28	1	0,75	7,25	ВН	2,2960	ВН	0,5559	1,0
							СН1	2,2960	СН1	0,5559	
							СН2	0,0685	СН2	0,0191	
							НН	0,0019	НН	0,0013	
		2027	X	1	0,75	X	ВН	2,2616	ВН	0,5476	1,0
							СН1	2,2616	СН1	0,5476	
							СН2	0,0674	СН2	0,0188	
							НН	0,0018	НН	0,0012	
		2028	X	1	0,75	X	ВН	2,2277	ВН	0,5394	1,0
							СН1	2,2277	СН1	0,5394	
							СН2	0,0664	СН2	0,0186	
							НН	0,0018	НН	0,0012	
		2029	X	1	0,75	X	ВН	2,1942	ВН	0,5313	1,0
							СН1	2,1942	СН1	0,5313	
							СН2	0,0654	СН2	0,0183	
							НН	0,0018	НН	0,0012	
		2030	X	1	0,75	X	ВН	2,1613	ВН	0,5233	1,0
							СН1	2,1613	СН1	0,5233	
							СН2	0,0645	СН2	0,0180	
							НН	0,0017	НН	0,0012	