

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2024-2030 годы
(расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
Сокращенное наименование ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"
Место нахождения Ростовская область, г. Волгодонск, ул. 7-я Заводская, д.62, пом. 4
Фактический адрес Ростовская область, г. Волгодонск, ул. 7-я Заводская, д.62, пом. 4
ИНН 6143088237
КПП 201001001
Ф.И.О. руководителя Каримов Ризван Алахуирович
Адрес электронной почты ooo.promelectroset@mail.com
Контактный телефон 8639 27 79 73
Факс 8639 27 79 74

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2025г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2026г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2027г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2028г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2029г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2030г.)
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	137 582,21	156 400,95	199 308,05	211 160,91	232 633,32	256 513,71	283 071,06
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-
1.3. ЕВЛПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-
2. Показатели рентабельности организации								
2.1. Рентабельность продаж (исчислена прибыль от продаж в каждом рубле выручки) Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-	-	-	-	-	-	-
3. Показатели регулируемых видов деятельности технологическими режимами **	МВт	-	-	-	-	-	-	-
3.1. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	23,304	23,366	23,600	23,836	24,074	24,315	24,55825464
3.2. Заявленная мощность ***	МВт	64593,278	64792,149	62578,215	63203,997	63836,037	64474,397	65119,14147
3.4. Объем поленого отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2025г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2026г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2027г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2028г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2029г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2030г.)
3.5. Объем пометного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	6441,114	6134,394	6195,738	6257,696	6320,273	6383,475	6447,310
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	8,10	9,10	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер подкаса)***		-	-	-	-	-	-	-
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ***	МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	113 824,72	127 520,82	169 851,71	180 231,75	200 157,71	222 414,31	247 266,69
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **;****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	81 683,15	97 192,01	115 530,42	129 394,08	144 921,35	162 311,92	181 789,36
в том числе:								
оплата труда		48 633,80	58 749,89	72 475,23	81 172,26	90 912,93	101 822,48	114 041,18
ремонт основных фондов		14 504,34	15 843,93	17 745,20	19 874,63	22 259,58	24 930,73	27 922,42
материальные затраты		14 391,78	17 202,91	19 267,26	21 579,33	24 168,85	27 069,11	30 317,41
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **;****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	32 141,57	34 378,29	47 604,25	50 837,67	55 236,36	60 102,39	65 477,33
4.3. Выплатящие, изданные доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-4 616,09	3 028,44	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	8 002,10	8 626,79	14 861,87	15 642,09	16 456,63	17 307,02	18 194,82
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области № 5/4 от 28.10.2022 г. "О внесении изменений в инвестиционную программу территориальной сетевой организации ООО "Промэлектросеть" на 2021-2025 годы"						
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	1241,18	2309,00	2318,55	2341,73	2365,15	2388,80	2412,69
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	65,81	42,09	49,83	55,26	61,27	67,95	75,35
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	71	69	76	76	76	76	76
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	57,08	70,95	79,47	89,00	99,69	111,65	125,05
5.3. Реквизиты отраслевого 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 пассива (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							

*** Запрещено е използването на материалите, съдържани в настояща информация, за целите на търговията с ценни книжа и деривативи, и за целите на извършване на икономически операции, свързани с ценни книжа и деривативи.

1. Предложение о размере деп (Тарифов) акционерного общества "Росси́йский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" записывается в журнал по

KONTAKT:

2. При подготовке предложений по размеру 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.