

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(виды цены (тарифа) на 2025-2030 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 Алмазурович
Адрес электронной почты ooo.promelectroset@yandex.ru
Контактный телефон 8639 27 79 73
Факс 8639 27 79 74

II. Основные показатели деятельности организации

I. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам
естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка
электрической энергии (мощности)

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2027г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2028г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2029г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2030г.)
1. Показатели эффективности деятельности организации							
1.1. Выручка	тыс. рублей	162 529,27	200 204,87	233 887,76	202 529,89	226 176,16	252 853,98
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-
2. Показатели рентабельности организации							
2.1. Рентабельность продаж (исключая прибыль от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-	-	-	-	-	-
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	-	-	-	-	-	-
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт*ч	-	-	-	-	-	-
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	23 366	23 461	23 133	23 364	23 598	23 834
3.4. Объем поленого отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт*ч	59813 858	62578 216	62650 231	63776 733	63909 501	64548 596
3.5. Объем поленого отпуска электроэнергии на освоение и приращивание к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт*ч	6892 477	6564 264	6629 906	6696 206	6763 168	6830 799

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2025г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2027г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2028г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2029г.)	Предложение на расчетный период регулирования (2030г.)
3.6. Уровень потерь электроэнергии ***	процентов	9,24	8,76	8,98	8,98	8,98	8,98
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		-	-	-	-	-	-
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	134 545,68	170 037,77	200 013,02	163 235,19	180 594,31	199 979,03
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ***; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	99 198,47	95 782,86	107 276,82	120 150,05	134 568,05	150 716,21
в том числе:							
оплата труда		60 308,20	55 311,60	61 948,99	69 382,87	77 708,82	87 033,87
ремонт основных фондов		16 959,59	13 578,19	15 207,57	17 022,48	19 076,38	21 365,54
материальные затраты		17 391,17	22 981,11	25 738,84	28 827,50	32 286,79	36 161,21
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ***; налоги, пошлины, сборы *** - всего ***	тыс. рублей	35 347,21	33 939,81	43 500,08	43 085,14	46 026,26	49 262,82
4.3. Выплатяющие, измненные доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	40 315,10	49 236,12	0,00	0,00	0,00
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	7 335,87	14 448,99	14 698,03	16 444,14	16 835,20	17 226,06
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Поставление Региональной службы по тарифам Ростовской области № 171 от 18.11.2025 г. "Об утверждении инвестиционной программы территориальной сетевой организации ООО "Тромолэлектросеть" на 2026-2030 годы"					
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	2309,00	2685,55	2722,37	2749,60	2777,09	2804,86
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	42,96	35,67	39,41	43,70	48,46	53,73
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1. Среднегодовая численность персонала	человек	71	71	71	71	71	71
5.2. Среднегодовая заработная плата на одного работника	тыс. рублей	70,78	64,92	72,71	81,44	91,21	102,15
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
7. Анализ финансовой устойчивости по величине капитала (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей						

