

Приложение №1
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. №24
(в ред. от 30 декабря 2022 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2022-2025 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 Алхазаурович
Адрес электронной почты oob.promelectrosset@gmail.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 (2022г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2023г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2024г.)	Предложения РСТ на расчетный период регулирования (2025г.)
I. 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	110 120,62	115 493,86	155 709,69	93 997,35
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					

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2023г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2024г.)	Предложения РСТ на расчетный период регулирования (2025г.)
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли 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	19 594	22 504	23 304	23 305
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	5754,677	59099,920	63092,583	63146,983
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	3318,502	3484,427	4216,157	4426,965
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	8,74	9,10	9,11	9,10
3.7.	Реваншты программами энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ***	МВт·ч	-	-	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	тыс. рублей	91 071,74	94 432,80	131 237,78	74 478,25
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	65 398,00	65 547,31	79 312,25	58 544,30
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг: ** ****, операционные (подконтрольные) расходы: *** - всего	тыс. рублей				
	в том числе:					
	оплата труда		40 284,50	39 621,54	47 942,06	35 388,42
	ремонт основных фондов		10 513,29	10 685,31	12 929,23	9 543,70
	материальные затраты		10 751,07	11 601,82	14 038,20	10 362,29
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****, неконтролируемые расходы: *** - всего ***	тыс. рублей	25 673,74	27 839,95	33 030,44	15 933,95
4.3.	Выпадающие, прочие доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	1 045,53	16 275,63	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществленные за счет тарифных источников	тыс. рублей	5 910,67	8 728,69	7 222,48	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области № 55/4 от 28.10.2022 г. "О внесении изменений в инвестиционную программу территориальной сетевой организации ООО "Тромэлэкрость" на 2021-2025 годы"			
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	1051,31	1147,30	1241,18	1253,59
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	62,21	57,13	63,90	46,70
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	69	69	69	69
5.2.	Среднесписочная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	48,65	47,85	57,90	42,74
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		18.05.2022; 2022-2024гг. 18.05.2022; 2022-2024гг. 18.05.2022; 2022-2024гг.			
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00	10,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей				

III. Цена (тариф) по регулируемым видам деятельности организации

1. Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели за год (2021 г.)		Планируемые показатели на 2022 г.		Планируемые показатели на 2023 г.		Планируемые показатели на 2024 г.	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий									
1.1.1. Услуга по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб/кВт*Втч в месяц								
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и части управления технологическим режимом работы объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или на праве оперативного управления государственным или муниципальным предприятиям, осуществляющим производство, передачу, распределение и потребление электрической энергии в розничных рынках и осуществлении предоставления услуги по передаче электрической энергии, оказываемые едиными субъектами естественных монополий									
Единый тарифный сетевой режим*	руб/кВт*Втч								
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и части организации обмена электрической и тепловой энергией по обеспечению оперативной надежности, оказываемые едиными субъектами естественных монополий									
Единый тарифный сетевой режим**									
1.2. Услуги по передаче электрической энергии									
двухтарифный тариф***									
в том числе: ставка на обслуживание сетей в зоне АО "Триэнергострой"	руб/кВт*МВтч	371 337,98	371337,98	349 695,41	349 695,41	469 296,32	469 296,32	266 315,25	266 315,25
в том числе: ставка на обслуживание сетей в зоне АО "Триэнергострой"	руб/кВт*МВтч					469 296,32	469 296,32	266 315,25	266 315,25
ставка на оплату технологического расхода (группа):									
ставка на оплату технологического расхода (группа) АО "Триэнергострой"	руб/кВт*МВтч	273,35	273,35	323,94	323,94	352,55	352,55	280,98	280,98
ставка на оплату технологического расхода (группа) АО "Триэнергострой"	руб/кВт*МВтч					352,55	352,55	280,98	280,98
единоставный тариф									
единоставный тариф в зоне АО "Триэнергострой"	руб/кВт*МВтч	1 608,25	1 567,67	1 776,59	1 776,59	2 243,20	2 243,20	1 353,10	1 353,10
единоставный тариф в зоне АО "Триэнергострой"	руб/кВт*МВтч					2 243,20	2 243,20	1 353,10	1 353,10
2. Для коммунальных предприятий									
3. Для промышленных потребителей									
3.1. величина единой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	руб/кВт*МВтч								
3.2. величина единой надбавки для остальных категорий потребителей, осуществляющих закупку энергии для хозяйственных нужд: электрической энергии	руб/кВт*МВтч								
3.3. величина единой надбавки для прочих потребителей:									
менее 670 кВт	руб/кВт*МВтч								
от 670 кВт до 10 МВт	руб/кВт*МВтч								
не менее 10 МВт	руб/кВт*МВтч								
4. Для теплоснабжающих организаций									
4.1. цена на закупку электрической энергии в том числе топливная составляющая	руб/кВт*МВтч								
4.2. цена на тепловую энергию	руб/кВт*МВтч								
4.3. единый единовременный тариф на тепловую энергию	руб/кВт*МВтч								
4.3.1. единовременный тариф на прогрев водоснабжения	руб/кВт*МВтч								
4.3.2. тариф на единый тариф на мажоранты	руб/кВт*МВтч								
1,5 - 2,5 квт*ч	руб/кВт*МВтч								
2,5 - 7,0 квт*ч	руб/кВт*МВтч								
7,0 - 15,0 квт*ч	руб/кВт*МВтч								
2 - 19 квт*ч	руб/кВт*МВтч								
4.3.3. тариф на услуги по ремонту и техническому обслуживанию	руб/кВт*МВтч								
4.4. договорная цена на тепловую энергию	руб/кВт*МВтч								
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	руб/кВт*МВтч								
4.4.2. тариф на тепловую энергию	руб/кВт*МВтч								
4.5. единый тариф на тепловую энергию, в том числе:									
***	руб/кВт*МВтч								
****	руб/кВт*МВтч								
*****	руб/кВт*МВтч								

* Единый тарифный сетевой режим
 ** Максимально возможный тариф на тепловую энергию
 *** Максимально возможный тариф на тепловую энергию
 **** Максимально возможный тариф на тепловую энергию
 ***** Максимально возможный тариф на тепловую энергию

Примечание 1. Предлагаемые о расчете цен (тарифов) на тепловую энергию на розничных рынках электроэнергии и тепловой энергии на розничных рынках электроэнергии и тепловой энергии

2. Для подготовки предложений о расчете цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам по позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности теплоснабжающих объектов" не применяется.