

### Уточненное предложение

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа)) на на  
услуги по передаче электрической энергии нана услуги по передаче электрической энергии на 2024  
год**

#### **Общество с ограниченной ответственностью "Трансэнергосеть"**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

#### **ООО "Трансэнергосеть"**

#### I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Трансэнергосеть"
Сокращенное наименование	ООО "Трансэнергосеть"
Место нахождения	352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Фрунзе, д. 55, офис №1
Фактический адрес	352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. К. Маркса, 28
ИНН	2365021532
КПП	236501001
Ф. И. О. руководителя	Павлова Мария Сергеевна
Адрес электронной почты	<a href="mailto:transenergaset@mail.ru">transenergaset@mail.ru</a>
Контактный телефон	8 (861-67) 2-64-08
Факс	8 (861-67) 2-64-08

## II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год*	Показатели, утвержденные на 2023 год <sup>1</sup>	Предложения на 2024 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	12 521,4	15 541,5	24 356,1
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 680,8	6 945,0	9 134,7
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 929,6	8 045,7	7 476,8
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 232,7	5 710,5	7 905,3
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	13,4	44,7	37,5
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	20,362	20,362	20,362
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	13 516,96	30 020,00	23 232,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	Фактический процент потерь составил 3,81 Плановый процент равен 1,23 (Приказ Минэнерго от 26.09.2017 № 887)	3,2 (Приказ Минэнерго от 26.09.2017 № 887)	3,2 (Приказ Минэнерго от 26.09.2017 № 887)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>			Программа утверждена 01.02.2020	
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего в том числе:	тыс. рублей	5 450,5	10 828,0	9 010,2

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год*	Показатели, утвержденные на 2023 год <sup>1</sup>	Предложения на 2024 год
	оплата труда		3 874,2	5 451,9	4 536,6
	ремонт основных фондов		276,8	2 726,2	2 268,5
	материальные затраты		1 299,5	2 649,9	2 205,1
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	8 115,8	10 403,6	10 120,3
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,0	-8 157,1	3 322,4
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,0	325,2	325,2
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ МинТЭК ЖКХ КК от 27.07.2018 №282, 11.12.2020 №709, №433 от 28.09.2021		
	<i>Справочно:</i>				
4.5.	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	377,5	377,5	406,6
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	14,4	28,7	22,2
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	11	34	35
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29,3	13,4	10,8
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2022 год				Показатели, утвержденные на 2023 год *		Предложения на 2024 год			
			единые котловые тарифы на передачу электроэнергии по прямым договорам с потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями)		индивидуальные тарифы на передачу э/э по договору с котлодержателем		1-е полугодие	2-е полугодие	единые котловые тарифы на передачу электроэнергии по прямым договорам с потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями)		индивидуальные тарифы на передачу э/э по договору с котлодержателем	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий											
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф											
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес	XX	XX	86 714,67	86 714,67	55 754,16	55 754,16	XX	XX	59 664,68	59 664,68
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	XX	XX	54,58	54,58	63,10	63,10	XX	XX	145,79	145,79
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	XX	XX	654,99	654,99	511,27	511,27	XX	XX	759 218,15	759 218,15
	- в том числе за СН-2		3 380,25	3 549,27	XX	XX	XX	XX	4 363,23	4 759,88	XX	XX
	- в том числе за НН		4 514,50	4 740,22	XX	XX	XX	XX	5 816,68	6 345,47	XX	XX
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии	руб./МВт·ч										

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).