

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025 годы
(расчетный период регулирования)**

Акционерное общество «Тульские городские электрические сети»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "ТГЭС"

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Тульские городские электрические сети»
Сокращенное наименование	АО "ТГЭС"
Место нахождения	300001, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д. 10
Фактический адрес	300001, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д. 10
ИНН	710 550 59 71
КПП	710 501 001
Ф.И.О. руководителя	Захаров Сергей Юрьевич
Адрес электронной почты	info@tulges.ru
Контактный телефон	(4872) 74-93-01
Факс	(4872) 74-93-64

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 г.	Показатели, утвержденные на 2024г.*	Предложения на 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	1 415 838	1 537 048,18	1 800 395,16
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	177 996	x	x
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	411 142	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	92 831	x	x
2. Показатели рентабельности организации					
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	12,57%	x	x
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	177,06	180,93	181,94
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 030 035	1 039 679	1 091 000
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	424 688	430 419	447 337
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	11,08%	11,08%	11,08%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		«Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «ТГЭС», проведение которых возможно с использованием внебюджетных средств, полученных также с применением регулируемых цен (тарифов) на 2023 – 2027 годы» Утверждена главным инженером С.И. Медведевым 2023г.		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической	МВт·ч	x	x	x
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего					
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг *** ****; операционные (подконтрольные) в том числе:	тыс. рублей	344 340,04	334 109,79	353 417,79
	оплата труда		156 057,70	x	x
	ремонт основных фондов		80 475,13	x	x
	материальные затраты		80 049,67	x	x
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	129 591,16	165 739,81	140 480,74
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	x	-210 072,72	-175 350,02
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	449 450,21	438 823,75	438 182,35
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа АО «Тульские городские электрические сети» на 2023 – 2027 годы утверждена Приказом Минэнерго России "Об утверждении инвестиционной программы АО «Тульские городские электрические сети» на 2023 – 2027 годы" от 08 декабря 2023 г. № 17@		
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	21 985,93	22 168,54	22 463,93
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	15,66	15,07	15,73

5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	249	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	52,19	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Городское трёхстороннее соглашение между Администрацией города Тулы, Координационным Советом организаций профсоюзов города Тулы и территориальным объединением работодателей «Тульский городской союз работодателей» на 2021-2023 года (дата подписания 21.12.2020, срок действия с 01.01.2021 по 31.12.2023)	Дополнительное соглашение к городскому трёхстороннему соглашению между Администрацией города Тулы, Координационным Советом организаций профсоюзов города Тулы и территориальным объединением работодателей «Тульский городской союз работодателей» (дата подписания 08.12.2023, срок действия по 31.12.2026)	
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд,	тыс. рублей	487 154,00	487 154,00	487 154,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	Нормальная финансовая устойчивость М (0;1;1) Предприятие гарантирует выполнение финансовых обязательств перед контрагентами и государством.		

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024г.		Предложения на 2025г.	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
тариф на услуги по	рублей/МВт	x	x	x	x	x	x
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт	421 636,87	421 636,87	454 099,96	454 099,96	543 923,64	543 923,64
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	524,95	524,95	539,64	520,35	569,10	551,66
одноставочный тариф	рублей/кВт·ч	x	x	1,47869	1,47808	1 645,79	1 652,21
2. Для коммерческого	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:							
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/	x	x	x	x	x	x
в том числе топливная составляющая	рублей/	x	x	x	x	x	x
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт	x	x	x	x	x	x
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Г кал	x	x	x	x	x	x
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Г кал	x	x	x	x	x	x
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Г кал	x	x	x	x	x	x
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Г кал	x	x	x	x	x	x
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Г кал	x	x	x	x	x	x
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Г кал	x	x	x	x	x	x
> 13 кг/см ²	рублей/Г кал	x	x	x	x	x	x
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Г кал	x	x	x	x	x	x
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Г кал/ч	x	x	x	x	x	x
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Г кал	x	x	x	x	x	x
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/	x	x	x	x	x	x
вода	рублей/	x	x	x	x	x	x
пар	рублей/	x	x	x	x	x	x

**Величина НВВ АО "Тульские городские электрические сети",
предлагаемая к установлению на 2025-2027 гг. очередного долгосрочного периода
(без учета оплаты потерь)**

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
АО "Тульские городские электрические сети"	2025	1 187 537,61
	2026	1 319 439,60
	2027	1 395 800,47