

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2026 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 2024 г.	Показатели, утвержденные на 2025 г.*	Предложения на 2026 г.
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	1 548 705	1 599 872,21	1 976 573,34
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	268 662	x	x
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	568 652	x	x
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	163 758	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	17,35%	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	180,93	175,11	187,91
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 058 716	1 051 320	1 058 715
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	439 821	447 337	437 532
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	тыс. рублей	902 223,00	968 123,09	1 281 768,67
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные)	тыс. рублей	332 694,00	356 056,28	478 737,81
в том числе:				
оплата труда		180 094,00	x	x
ремонт основных фондов		63 723,17	x	x
материальные затраты		63 681,74	x	x
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	138 019,41	137 821,99	87 879,32
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	x	-176 658,60	-126 320,85
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	449 065,42	497 789,25	532 699,58
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа АО «Тульские городские электрические сети» на 2025 – 2029 годы утверждена Приказом Министерства энергетики Тульской области "Об утверждении инвестиционной программы АО «Тульские городские электрические сети» на 2025 – 2029 годы" от 30 сентября 2025 г. № 100		
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	22 230,12	22 463,87	22 505,05
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	14,97	15,85	21,27

5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	229		x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	65,54		x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			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	Предприятие гарантирует выполнение финансовых обязательств перед контрагентами и государством.			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год		Показатели, утвержденные на 2025г.		Предложения на 2026г.	
		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
пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по	рублей/МВт-ч	x	x	x	x	x	x
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухсторонний тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт	454 099,96	454 099,96	460 721,40	460 721,39	568 444,86	568 444,86
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт-ч	539,64	520,35	543,58	659,99	644,87	668,22
односторонний тариф	рублей/кВт-ч	x	x	1,45079	1,59492	1,82778	1,90802
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 односторонний тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.1. односторонний тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x
1,2 – 2,5 кг/см ²							
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x
4.4. двухсторонний тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч	x	x	x	x	x	x
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	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 2026-2027 гг. очередного долгосрочного периода
(без учета оплаты потерь)**

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
АО "Тульские городские электрические сети"	2026	1 281 768,67
	2027	1 585 062,92