

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа)) на \_\_\_\_\_ 2024 \_\_\_\_\_ год**  
(расчетный период регулирования)

Муниципальное унитарное предприятие г. Астрахани «Горэлектросеть»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
**МУП г. Астрахани «Горэлектросеть»**  
\_\_\_\_\_  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**I. Информация об организации**

Полное наименование \_\_\_\_\_ Муниципальное унитарное предприятие г. Астрахани «Горэлектросеть» \_\_\_\_\_  
Сокращенное наименование \_\_\_\_\_ МУП г. Астрахани «Горэлектросеть» \_\_\_\_\_  
Место нахождения \_\_\_\_\_  
Фактический адрес \_\_\_\_\_ г. Астрахань, ул. Адмиралтейская/Кр.Набережная, 43/10, литер В \_\_\_\_\_  
ИНН \_\_\_\_\_ 3015038531 \_\_\_\_\_  
КПП \_\_\_\_\_ 301501001 \_\_\_\_\_  
Ф. И. О. руководителя \_\_\_\_\_ Авагин Виктор Николаевич \_\_\_\_\_  
Адрес электронной почты \_\_\_\_\_ [ges.astr@mail.ru](mailto:ges.astr@mail.ru) \_\_\_\_\_  
Контактный телефон \_\_\_\_\_ (8512) 48-30-17 \_\_\_\_\_  
Факс \_\_\_\_\_ - \_\_\_\_\_

## II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
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	82558	75057,91	196668,72
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	11534	238,09	669,57
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	13369	1913,91	3061,52
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
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	13,97	0,32	0,34
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	11,88	11,407	22,99
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	59888	57488	115897
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	23840,87		
3.6. Уровень потерь электрической энергии <sup>3</sup>	процентов	6,05	6,54	9,59
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		от 18.04.2022 №3, утверждена Муп г.Астрахани "Горэлектросеть"		

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
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		82558	75057,91	196668,72
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <sup>2, 4</sup> ; операционные (подконтрольные) расходы <sup>3</sup> — всего в том числе:	тыс. рублей	35032,7	36700,6	93568,07
оплата труда		29042	28007,56	49879,29
ремонт основных фондов		767,94	2686,71	20668,57
материальные затраты		207,96	0	19535,24
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <sup>2, 4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	30302,3	23374,57	47699,33
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0	0
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа не утверждалась		
4.5. Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	2516,62	2447	5285,326
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	27,33	24,67	26,73
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	51	64	92
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	47,45	36,47	45,18
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		20.04.2022 г., срок действия соглашения до 31.12.2024 г.		

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10330	x	x
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	67728		

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
<p>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:</p> <p>1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:</p> <p>тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»</p> <p>предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»</p>	<p>рублей/ МВт в месяц</p> <p>рублей/ МВт·ч</p>						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.2. услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	482400,4	482400,4	415962,3	415962,3	256030,5	256030,5
ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	311,0817	158,2547	315,21	315,21	480,55	475,42
2. Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч	1380,00	1376,27	1310,00	1310,00	1673,47	1721,05
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/ МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/ МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: менее 670 кВт	рублей/ МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/ МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/ МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/ МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:							
1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
>13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/ Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр						
пар	рублей/ куб. метр						

<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).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.  
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.