

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2020 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)

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Муниципальное унитарное предприятие г. Астрахани «Горэлектросеть»
Сокращенное наименование	МУП г. Астрахани «Горэлектросеть»
Место нахождения	г. Астрахань, ул. Адмиралтейская/Кр.Набережная, 43/10, литер В
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	<a href="mailto:ges.astr@mail.ru">ges.astr@mail.ru</a>
Контактный телефон	(8512) 48-30-17
Факс	(8512) 48-30-17

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на 2019 год	Предложения на 2020 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	39384,3	49229,41	87047,322
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	749,5	389,72	643,525
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3873,1	103	128,705
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 данной отрасли от 9 процентов и более	процент	1,90	0,79	0,74
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	4,48	6,286	8,974
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	23681,6	31680	45231
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнер-	тыс. кВт·ч	4412,38		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на 2019 год	Предложения на 2020 год
	гии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>				
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <sup>3</sup>	процент	6,62	8,91	12,63
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		от 20.03.2019 № 2, утверждена исполняющим обязанности директора МУП г.Астрахани "Горэлектросеть"		
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		39384,3	49229,41	87047,322
4.1.	организации — всего Расходы, связанные с производством и реализацией товаров работ и услуг <sup>2, 4</sup> ; операционные (подконтрольные) расходы - всего, в том числе:	тыс. рублей	16161,70	23728,16	41347,86
	оплата труда		11917,4	16269,34	24956,90
	ремонт основных фондов		795	4657,4	9813,64
	материальные затраты		1252	0	3119,39
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	18536,00	14374,55	26559,62
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на 2019 год	Предложения на 2020 год
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 на 2020 г.
	<i>Справочно:</i>				
4.5.	Объем условных единиц <sup>3</sup>		945,35	1344,42	1925,778
4.6.	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	36,70	28,52	35,26
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	26	32,76	60
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,20	30,98	34,66
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10 330,00	x	x
	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).

### Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год		Показатели, утвержденные на 2019год		Предложения на 2020 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие

1. Для организаций, относящихся  
налогов и амортизации)
- 1.1. на услуги по оперативно-диспетчерс-  
кому управлению в электроэнергетике  
тариф на услуги по оперативно-  
диспетчерскому управлению в электро-  
энергетике в части управления техно-  
логическими режимами работы  
объектов электроэнергетики и энерго-  
принимающих устройств потребителей  
электрической энергии, обеспечения  
функционирования технологической  
инфраструктуры оптового и розничных  
рынков, оказываемые открытым  
акционерным обществом «Системный  
оператор Единой энергетической  
системы»

руб./МВт в мес.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год		Показатели, утвержденные на 2019год		Предложения на 2020 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	предельный максимальный уровень электроэнергии — всего <sup>3</sup> диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части организации отбора к нему категориям потребителей <sup>3</sup> Уровень потерь электрической энергии <sup>3</sup> рованию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	657153,409	657153,409	532033,2	484636,21	3263505,66	3360885,24
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	203,02	205,38	287,09	399,95	417,31	429,17
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1697,47	1630,44	1553,90	1553,90	1897,90	1951,86
2.	Для коммерческого оператора	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков	руб./МВт·ч						
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей	руб./МВт·ч						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год		Показатели, утвержденные на 2019год		Предложения на 2020 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	«сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»							
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	процент						
	менее 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	>13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель,	руб./куб. метра						



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год		Показатели, утвержденные на 2019год		Предложения на 2020 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие

в том числе:

вода

руб./куб. метра

пар

руб./куб. метра

\* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.