

(форма)

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

Федеральное государственное унитарное предприятие  
«Управление энергетики и водоснабжения»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ФГУП «УЭВ»

I. Информация об организации

Полное наименование Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения»

Сокращенное наименование ФГУП «УЭВ»

Место нахождения Новосибирская область, 630090, г. Новосибирск, ул. Инженерная, д. 17

Фактический адрес Новосибирская область, 630090, г. Новосибирск, ул. Инженерная, д. 17

ИНН 5408183046

КПП 540801001

Ф.И.О. руководителя Бурденко Дмитрий Николаевич

Адрес электронной почты ueiv@uev.ru

Контактный телефон 8 (383) 326-98-16


Факс 8 (383) 326-99-26

II. Основные показатели деятельности организации


Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022	Показатели, утвержденные на базовый период * 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024	
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	324 277,8	400 976,9	569 414,3
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-36 406,7	3 144,0	9 637,2
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
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	-11,2	0,8	1,7
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность (в целом по предприятию с учетом ТС-1 (табл.№ П1.5.))	МВт	79,570	67,070	78,393
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии всего	тыс. кВт·ч	467 813	444 880	444 880
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч			

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022	Показатели, утвержденные на базовый период * 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024
3.6.	Уровень потерь электрической энергии *** (нормативные потери)	процентов	7,41	7,41	7,41
3.6.1.	Фактический процент потерь электроэнергии от фактического сальдированного перетока	процентов	5,54	7,41	7,41
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена Врио директора ФГУП "УЭВ" А.Г. Филичевым 28.02.2019 г.		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	47 754,3	82 015,0	176 023,5
	в том числе:				
	оплата труда (без ремонт. персонала)		44 275,3	36 091,5	73 559,4
	ремонт основных фондов		30 099,5	37 988,9	75 041,2
	материальные затраты		9 243,9	6 528,2	22 902,6
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	276 523,5	312 800,1	360 386,2
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		6 161,8	33 004,5
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	22 379,6	14 305,1	23 203,7
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ФГУП "УЭВ" "Развитие системы электроснабжения Советского района (Академгородок) г. Новосибирска на 2020 – 2024 годы" утверждена приказом Министерством жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области от 12.07.2019 г. № 134		
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	5 522,44	5 547,56	5 544,61
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	8,6	14,8	31,7
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала (без вспомогательного персонала)	человек	116,0	97,0	129,3
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника (без вспомогательного персонала и АУП)	тыс. рублей на человека	50 988	39 990	59 173
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2017-2019 гг. от 08.12.2016 г. № 22/17-19. Продлено до 31 декабря 2022 года.		
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	25 933	25 933	25 933
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Заместитель руководителя финансово-экономической службы

 К.В. Бреев

Руководитель ПТС

 И.Г. Хахина




III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022		Показатели, утвержденные на базовый период 2023		Предложения на расчетный период регулирования 2024	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
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, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
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, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт	432 209,54	432 258,24	498 203,97	673 104,49	673 104,92	
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	168,46	168,46	204,64	216,94	216,94	
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	893,88	893,88	1 039,18	1 402,04	1 402,04	
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
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:	рублей/МВт·ч						
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	рублей/						
в том числе топливная составляющая	рублей/						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Г кал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Г кал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Г кал						
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Г кал						
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Г кал						
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Г кал						
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Г кал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Г кал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Г кал/ч						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Г кал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/						
вода	рублей/						
пар	рублей/						

Заместитель руководителя финансово-экономической службы

 К.В. Брев

Руководитель ПТС

 И.Г. Хахина

*Хахина*