

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019 год
(расчетный период регулирования)

Федеральное государственное унитарное предприятие
«Управление энергетики и водоснабжения»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ФГУП «УЭВ»

Раздел 1. 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	Филичев Андрей Григорьевич
Адрес электронной почты	ueiv@mail.nsk.ru
Контактный телефон	(383) 326-98-16
Факс	(383) 326-99-26

Приложение N 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период*(1) 2018год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	94 048,9	93 493,1	91 421,3
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	9 683,8	8 988,3	10 641,5
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 данной отрасли от 9 процентов и более	процент	10,3	9,6	11,6
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами*(2)	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности*(2)	МВт*ч			
3.3.	Заявленная мощность*(3)	МВт	68,3	60,0	68,4
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс.кВт*ч	404 985	402 202	410 256
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс.кВт*ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	6,9	6,9	6,9
3.7.	Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		Локальный акт в январе 2015 г. б/н		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)	МВт*ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. рублей	59 683,9	59 574,2	62 436,2
	в том числе:				
	оплата труда		30 312,4	33 184,8	33 201,8
	ремонт основных фондов		26 474,3	22 547,1	22 425,6
	материальные затраты		5 245,4	3 279,9	3 262,2

4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	34 365,0	31 769,2	28 985,2
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		2 149,7	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	8 766,8	7 172,7	6 385,7
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена приказом Министерства промышленности, торговли и развития предпринимательства НСО от 01.08.2014 г. № 267		
	Справочно:				
	Объем условных единиц*(3)	у.е.	5 984,4	5 984,4	5 919,7
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей (у.е.)	11,9	12,5	10,6
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	115	116	116
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	33 019	32 965	33 216
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		
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 000	1 000	1 000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Руководитель группы по тарифам

Руководитель группы электроснабжения

Т.В. Костюкова

И.Г. Хахина

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 год		Показатели, утвержденные на базовый период* 2018 год		Предложения на расчетный период регулирования 2019 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	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 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.	141 621,9	141 751,9	129 847,3	129 966,4	116 716,2	117 278,1
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч	132,87	132,87	130,85	130,85	112,86	112,85
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч	368,91	368,91	347,27	347,27	320,33	320,32
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт*ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
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 "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт*ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 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	руб./тыс.кВт*ч						
	в том числе топливная составляющая	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 ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	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						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	месяц руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

Руководитель группы по тарифам



Т.В. Костюкова