

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

**Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети» (ООО «Урмарские электрические сети»)**

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»
Сокращенное наименование	ООО «Урмарские электрические сети»
Место нахождения	429400, Чувашская Республика, пгт. Урмары, ул.Заводская, д.3
Фактический адрес	429400, Чувашская Республика, пгт. Урмары, ул.Заводская, д.3
ИНН	2114903377
КПП	211401001
Ф.И.О. руководителя	Павлов Василий Николаевич
Адрес электронной почты	urm_elseti@chtt.ru
Контактный телефон	8(83544)2-36-22, 2-32-54
Факс	8(83544)2-32-54

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 год, предшествующий базовому периоду 2017г	Показатели, утвержденные на базовый период <2018>	Предложения на расчетный период регулирования 2019г
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	17923	18289	23427
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	997	1840	2400
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2786	3508	5607
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	(124)	550	975
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	0	10,1	10,2
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	1,7472	1,7473	1,7472

3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	10976	11478	11478
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	5580	5830	5830
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	процент	16,05	16,05	16,05
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		Приказ Министерства Строительства, архитектуры и ЖКХ Чувашской Республики № 03/1-03/126 от 20.03.2015г	Приказ Министерства Строительства, архитектуры и ЖКХ Чувашской Республики № 03/1-03/126 от 20.03.2015г	Приказ Министерства Строительства, архитектуры и ЖКХ Чувашской Республики № 03/1-03/126 от 20.03.2015г
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		9987,894	12532,40	17781,22
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	6610,30	7125,17	7355,38
	в том числе:				
	оплата труда		3948,01	4053,14	4173,11
	ремонт основных фондов		523,508	537,44	553,35
	материальные затраты		582,4	534,55	550,37
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	5264,56	4061,30	5640,51

4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	18,14	3773,40
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	2097,17	2217,60	2653,72
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства Строительства, архитектуры и ЖКХ Чувашской Республики №03/1-03/126 от 20.03.2015г	Приказ Министерства Строительства, архитектуры и ЖКХ Чувашской Республики №03/1-03/126 от 20.03.2015г	Приказ Министерства Строительства, архитектуры и ЖКХ Чувашской Республики №03/1-03/126 от 20.03.2015г
Справочно:					
	Объем условных единиц <3>	у.е.	491,54	491,54	491,54
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	20,3	25,5	360,2
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	21	21	21
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	15,667	16,084	16,560
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Утв.Общероссийским отраслевым объединением работодателей «Союз коммунальных предприятий» № С-03/1,Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения №-01/70-В 24.03.2011г.	Утв.Общероссийским отраслевым объединением работодателей «Союз коммунальных предприятий» № С-03/1,Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения №-01/70-В 24.03.2011г.	Утв.Общероссийским отраслевым объединением работодателей «Союз коммунальных предприятий» № С-03/1,Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения №-01/70-В 24.03.2011г.
Справочно:					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10

Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств тыс. рублей

---

-----

<1> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<2> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<3> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<4> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение N 5  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <2018*>		Предложения на расчетный период регулирования 2019г	
			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,	руб./МВт в мес.						

обеспечения  
функционирования  
технологической  
инфраструктуры оптового и  
розничных рынков,  
оказываемые открытым  
акционерным обществом  
"Системный оператор  
Единой энергетической  
системы"

предельный максимальный      руб./МВт·ч  
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"



1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	414687,65	410534,47	504243,06	499192,96	577022,38	757379,49
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	386,09	373,08	440,25	400,14	529,42	471,77
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1139,94	1126,93	1356,90	1316,78	1585,20	1852,88
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	руб./МВт·ч						

энергию для компенсации потерь электрической энергии"

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 <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, в том числе:	руб./куб. метра
	вода	руб./куб. метра
	пар	руб./куб. метра

---

-----

<\*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

