

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2020 год**  
**по ООО «ОЭС»**

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Объединенные электрические сети"
Сокращенное наименование	ООО "ОЭС"
Место нахождения	г. Ульяновск, 2-ой пер. Мира д. 24
Фактический адрес	г. Ульяновск, 2-ой пер. Мира д. 24
ИНН	7327067503
КПП	732701001
Ф.И.О. руководителя	Айнетдинов Ильдар Фарукович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:oes73@yandex.ru">oes73@yandex.ru</a>
Контактный телефон	(8422) 58-55-40
Факс	(8422) 58-55-41

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 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период <3> 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	79171	95941	136612
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	8269	2 380	2471
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	18067	12178	12166
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2255	1354	1715
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	10,44	2,48	1,81
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	8,59	8,59	8,59
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт*ч	40367	42576	30930
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт*ч	14755	20936	13230
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	процент	7,62%	12,85%	12,85%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>				
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		71181	79869	124471
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	28961	51356	50205
	в том числе:				
	оплата труда		19063	29105	28453
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		4971	16003	15644
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	42220	39631	46936
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	4279,42	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	2093	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			Распоряжение Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и транспорта Ульяновской области: №428-од от 11.08.2015	
	Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.	1 186,16	2160,46	2 160,46
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	24,42	23,77	23,24
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	65,00	65,00	65,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	24,44	37,31	36,48
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	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			

Директор

И.Ф. Айнетдинов

- <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 год, предшествующий базовому периоду 2018 год		Показатели утвержденные на базовый период 2019 год		Предложения на расчетный период регулирувания 2020 год		
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	
1.	Для организации, относящихся к субъектам естественных монополий услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф								
1.2.	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	690542,59	690542,59	774825,77	774825,77	1207520,18	1207520,18	1207520,18
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	188,52	207,49	377,26	377,26	392,44	392,44	392,58
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1936,97	1986,02	2 253,00	2 253,00	4 381,90	4 381,90	4452,31

Директор

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

И.Ф. Айнетдинов

