

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2019 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, ул. Герасимова, д.10Р
Фактический адрес	г. Ульяновск, ул. Герасимова, д.10Р
ИНН	7327067503
КПП	732701001
Ф.И.О. руководителя	Айнетдинов Ильдар Фарукович
Адрес электронной почты	oes73@yandex.ru
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 2017 год	Показатели, утвержденные на базовый период <1> 2018 год	Предложения на расчетный период регулирования 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	94103	74453	89437
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2352	4 361	4429
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	6144	6588	7828
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1948	999	1452
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	2,50	5,86	4,95
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	38849	39345	39345
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	14741	14620	14650
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	процент	8,57%	11,30%	11,30%
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		83454	62462	76957
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	45762	31321	33443
	в том числе:				
	оплата труда		23956	17750	18953
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		7171	9760	10421
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	37693	31141	43513
4.3.	Выпавшие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	3479,73	
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области №428-од от 11.08.2015	Распоряжение Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области №428-од от 11.08.2015	Распоряжение Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области №428-од от 11.08.2015
	Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.	1 186,16	1186,16	1 247,02
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	38,58	26,41	26,82
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	50,00	50,00	50,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29,51	29,82	30,95
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			

<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).

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	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 организации, относящихся к субъектам естественных монополий услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.2.	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	604753,94	664131,64	433789,67	468343,22	746572,18	746572,18
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	261,55	263,44	352,83	375,89	317,30	317,30
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	2487,91	2708,39	2 159,79	2326,78	2 273,49	2273,49

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