

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2021 год**  
(расчетный период регулирования)

---

Общество с ограниченной ответственностью «Тюменская электросетевая компания»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
ООО «ТЭСК»

---

**I. Информация об организации**

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Тюменская электросетевая компания»

Сокращенное наименование ООО «ТЭСК»

Место нахождения 625046, г.Тюмень, ул. 30 лет Победы, 133

Фактический адрес 625046, г.Тюмень, ул. 30 лет Победы, 133

ИНН 7204160220

КПП 720301001

Ф.И.О. руководителя Корнилов Геннадий Вениаминович

Адрес электронной почты [tesk72@mail.ru](mailto:tesk72@mail.ru)

Контактный телефон (3452) 37-45-12

Факс -

## II. Основные показатели деятельности организаций

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2019	Показатели, утвержденные на базовый период - 2020	Предложения на расчетный период регулирования - 2021
1.	Показатели эффективности деятельности организации		-	-	-
1.1.	Выручка	тыс. рублей	116045	115000	115000
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	12219	12000	12000
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4081	4000	4000
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	3387	3000	3000
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	10,5%	10 %	10%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		-	-	-
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>**</sup>	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>**</sup>	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность <sup>***</sup>	МВт	3,3870	3,3870	3,3870
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>***</sup>	тыс. кВт·ч	18 249,008	20019	20019
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	3 214,450	1133	1133

3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	процент	1,033%	1,033%	1,033%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена директором ООО «ТЭСК» 10.01.2017 г.	Утверждена директором ООО «ТЭСК» 10.01.2017 г.	Утверждена директором ООО «ТЭСК» 10.01.2017 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		5669,10	6775,34	6 869,88
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы*** - всего в том числе:	тыс. рублей	3451,95	4 818,7	4 897,08
	оплата труда		2377,36	2 547,40	2 588,83
	ремонт основных фондов		-	-	-
	материальные затраты		713,52	1 558,56	1 583,91
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1**, ****; неподконтрольные расходы*** - всего	тыс. рублей	2217,00	1 956,62	1 972,80
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-3303,34	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-

4.5.	Объем условных единиц <sup>***</sup>		588	588,07	588,07
4.6	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <sup>***</sup>	у.е.	10,79	11,52	11,68
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	тыс. рублей (у.е.)	4,53	4,33	4,33
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	10	10	10
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	21 576	21 228	21 574
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС от 18.03.2013г. на 2013-2015гг. (действие продлено с 1 января 2016 года до 31 декабря 2018 года включительно)	ОТС от 21дек. 2018 г. на 2019-2021гг.	ОТС от 21дек. 2018 г. на 2019-2021гг.
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019г.		Показатели, утвержденные на базовый период* 2020г.		Предложения на расчетный период регулирования 2021г.	
			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.	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"	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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-

1.2.	услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф:						
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	2400071,71	2400071,71	2828087,34	2828087,34	2828087,34
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	407,26	407,26	395,72	395,72	395,72
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	3,75829	3,75829	3,86970	3,86970	3,86970
2.	Для коммерческого оператора	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:						
	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.

\*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

\*\*\* Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

\*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).