

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

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Транзит-Электро-Тюмень"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «ТЭТ»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Транзит-Электро-Тюмень"

Сокращенное наименование: ООО "ТЭТ"

Место нахождения: 625046, Тюменская область, г.Тюмень, ул.Пермякова дом 62 корпус 1

Фактический адрес: 625051, Тюменская область, г.Тюмень, ул.Пермякова дом 43А, каб.302

ИНН: 7203249540

КПП: 720301001

Ф.И.О. руководителя: Михайлова Юлия Сергеевна

Адрес электронной почты: TET3452@gmail.com.

Контактный телефон: +7(345) 68-92-43

Факс: +7 (3452) 68-92-43

Приложение № 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)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
			2017	2018	2019
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	27 697	14 039	18 908
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-3 987	0	0
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-3 987	0	0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-3 987	0	0
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	-14,40	0,00	0,00
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	3,093	3,882	6,906
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	21,022	40,037	41,006
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	11,900	24,481	25,073
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	3,396 (Приказ Минэнерго РФ)	3,396 (Приказ Минэнерго РФ)	3,396 (Приказ Минэнерго РФ)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена Директором ООО "ТЭТ" от 12.01.2011г.	Утверждена Директором ООО "ТЭТ" от 12.01.2011г.	Утверждена Директором ООО "ТЭТ" от 31.12.2014г.
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	0	7 770	7 770
	в том числе:				
	оплата труда			5 594	5 594
	ремонт основных фондов		0	0	
	материальные затраты			2 176	2 176
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	-	-	-
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-2 116	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	у.е.	844,24	926,45	926,45
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	0,00	8,39	8,39
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	9	15	15
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0,000	31,079	31,079

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Действует Положение по оплате труда работников ООО "ТЭТ", утверждено Директором от 11.01.2011г.	Действует Положение по оплате труда работников ООО "ТЭТ", утверждено Директором от 11.01.2011г.	Действует Положение по оплате труда работников ООО "ТЭТ", утверждено Директором от 11.01.2011г.
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	20	20	20
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей ²	-	-	-

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 № 5
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			2017 год		2018 год		2019 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
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./кВт в мес.	427,56281	427,56281	844,80028	844,80028	844,80028	844,80028
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0,12898	0,12898	0,22788	0,22788	0,22788	0,22788
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	955,78	955,78	1 872,39	1 872,39	1 872,39	1 872,39
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	процент	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			2017 год		2018 год		2019 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
	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 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.