

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Тюменская электросетевая компания»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «ТЭСК»

Раздел 1. 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
Контактный телефон	(3452) 37-45-12
Факс	(3452) 37-19-59

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 - 2016	Показатели, утвержденные на базовый период - 2017	Предложения на расчетный период регулирования - 2018
1.	Показатели эффективности деятельности организации		-	-	-
1.1.	Выручка	тыс. рублей	5834,87	3 476,80	8 497,63
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0	0	0
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0	0	0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0	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	0%	0%	0%
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	29,8120	32,2249	29,3809
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	23023,4	34206,6	23564,9

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2016	Показатели, утвержденные на базовый период - 2017	Предложения на расчетный период регулирования - 2018
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	4 175,445	4 175,445	4 175,445
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	процент	1,80%	2,60%	2,60%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		Утверждено директором ООО «ТЭСК» 23.12.2014 г.	Утверждено директором ООО «ТЭСК» 23.12.2014 г.	Утверждено директором ООО «ТЭСК» 23.12.2014 г.
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		5834,87	3 476,80	8 497,63
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего в том числе:	тыс. рублей	8 422,28	3 103,52	7 107,03
	оплата труда		3 312,00	2 137,40	2 716,40
	ремонт основных фондов		-	-	-
	материальные затраты		1 135,62	641,50	707,67
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	1 775,84	1 880,87	1 390,59
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий	Показатели, утвержденные	Предложения на расчетный период регулирования -

		базовому периоду - 2016	на базовый период - 2017	2018
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
Справочно:				
Объем условных единиц <3>	у.е.	895,54	468,00	541,023
Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	6,3	6,46	6,46
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	10	10	9
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	24,0	24,0	26,0
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 18.03.2013г. на 2013-2015гг. (действие продлено с 1 января 2016 года до 31 декабря 2018 года включительно)	ОТС от 18.03.2013г. на 2013-2015гг. (действие продлено с 1 января 2016 года до 31 декабря 2018 года включительно)
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 2016г.		Показатели, утвержденные на базовый период <*> 2017г.		Предложения на расчетный период регулирования 2018г.	
			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, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016г.		Показатели, утвержденные на базовый период <*> 2017г.		Предложения на расчетный период регулирования 2018г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие

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)

№ п/п		1 квартал				2 квартал				2 полугодие		CH-1CH-2 НН
		Диапазоны напряжения								Диапазоны напряжения		
		ВН	CH-1	CH-2	НН	ВН	CH-1	CH-2	НН	ВН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1314 15
1	Прочие потребители											

1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,97717	1,64076	1,78100	1,83188	0,97717	1,64076	1,78100	1,83188	0,97717	1,640761,78100	1,83188
1.2	Двухставочный тариф												
1.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВтмес.	646,13917	1014,23864	1109,31207	629,12382	648,66759	1021,15006	1117,21571	638,79495	658,98543	1039,148921146,50853	655,74353
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВтч	0,05155	0,14510	0,16402	0,32893	0,04793	0,13491	0,15250	0,30583	0,04793	0,135340,15298	0,30675
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей												
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	0,16132								0,16132		

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016г.		Показатели, утвержденные на базовый период <*> 2017г.		Предложения на расчетный период регулирования 2018г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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								
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	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016г.		Показатели, утвержденные на базовый период <*> 2017г.		Предложения на расчетный период регулирования 2018г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	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.

