

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" публикует информацию в соответствии со "Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии", утвержденными Постановлением Правительства РФ от 21 января 2004г. № 24
Информация в полном объеме размещена на официальном сайте компании - www.tltes.ru

Приложение к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2018 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "ТольяттиЭнергоСбыт"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "ТЭС"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ТольяттиЭнергоСбыт»
Сокращенное наименование	ООО «ТЭС»
Место нахождения	445020, г. Тольятти, ул. Белорусская, 33
Фактический адрес	445020, г. Тольятти, ул. Белорусская, 33
ИНН	6321144460
КПП	632401001
ФИО руководителя	Лыткин Игорь Васильевич
Адрес электронной почты	info-es@tltes.ru
Контактный телефон	(8482) 63-76-66, 63-84-44
Факс	(8482) 63-75-60

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		404 305	359 301	339 122
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	75 891	66 899	77 007
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	75 891	66 899	77 007
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	36 775	32 025	37 434
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	39 117	34 874	39 573
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	22 257		23 310
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	22 257		23 310
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	11 070		11 693
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	11 187		11 618
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	10 881		10 900
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	10 881		10 900
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	5 191		5 201
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	5 691		5 698
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	8 902		8 944
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	8 902		8 944
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	4 734		4 759
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4 168		4 185
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	33 851		33 852
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	33 851		33 852
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	15 780		15 780
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	18 071		18 072
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	283 230	248 265	219 024
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	78 338		33 428
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	39 025		16 688
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	39 313		16 739
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	63 966		48 445
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	30 710		23 642
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	33 256		24 803
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	140 926		137 151
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	68 484		68 060
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	72 442		69 091
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	45 184	44 138	43 091
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	21 718	21 720	21 075
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	23 466	22 418	22 016
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		16,835		16,835
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	15,720		15,720
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	1,113		1,113
	менее 150 кВт	тыс. штук	0,920		0,920
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,159		0,159

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,034		0,034
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,002		0,002
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		17 830		17 830
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	15 720		15 720
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	2 110		2 110
	менее 150 кВт	штук	1 725		1 725
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	279		279
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	106		106
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук	17 830		17 830
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	73 437	44 367	86 286
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	66	66	67
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	46,7	25	49,9
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в ЖКХ от 01.10.2013г., пер № 230/14-15	ОТС в ЖКХ от 01.10.2013г., пер № 230/14-15	ОТС в ЖКХ от 08.12.2016г. на 2017-2019 гг.
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	1 230		3 333
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	4 538	1 443	4 568
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-5 557	1 804	3 472
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			5,3%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

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	
			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./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
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	0,11517	0,17856	0,17856	0,10613	0,10613	0,34575
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	0,11205	0,17091	0,17091	0,27273	0,27273	1,64548
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	15,18	15,48	15,48	15,33	15,03	15,03
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	13,95	14,23	14,23	14,09	13,81	13,81
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,5	9,69	9,69	9,6	9,41	9,41
	не менее 10 МВт	процент	5,51	5,62	5,62	5,57	5,46	5,46
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.						

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