

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 2017 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		390 502	360 815	359 301
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	70 716	66 710	66 899
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч		56 704	56 864
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		27 149	27 221
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		29 555	29 643
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	70 716	10 007	10 035
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	35 642	4 791	4 804
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	35 075	5 216	5 231
	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	21 393		21 242
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			18 055
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			9 235
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			8 821
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	21 393		3 186
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	11 045		1 630
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	10 348		1 557
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	9 522		6 911
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			5 874
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			2 955
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			2 919
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	9 522		1 037
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	4 819		522
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	4 702		515
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	7 303		5 737
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			4 876
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			2 521
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			2 355
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	7 303		861
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	3 930		445
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 373		416
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	32 499		33 010
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			28 058
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			12 510

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			15 548
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	32 499		4 951
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	15 847		2 208
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	16 651		2 744
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	278 601	246 946	244 657
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	82 346	37 688	36 397
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	43 454	18 780	18 936
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	38 892	18 908	17 461
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	59 661	54 623	51 016
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	29 281	26 606	24 364
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	30 380	28 017	26 651
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	136 594	154 635	157 245
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	70 669	76 592	77 530
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	65 925	78 043	79 715
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	41 185	45 322	47 745
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	20 640	22 352	23 630
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	20 545	22 970	24 115
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		17,705		17,873
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	16,352		16,400
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	1,350		1,470
	менее 150 кВт	тыс. штук	0,850		0,950
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,470		0,470
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,030		0,050
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,003		0,003
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		19 452		19 800
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	16 352		16 400
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	3 100		3 400
	менее 150 кВт	штук	1 900		2 000
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	1 000		1 100
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	200		300
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук	931		
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	58 543	42 695	83 479
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	64	62	66
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	43,8		45,8
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в ЖКХ от 01.10.2013г., рег № 230/14-15		ОТС в ЖКХ от 01.10.2013г., рег № 230/14-15
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	2 882	-	4 155
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	1 510	1 387	2 872
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-13 959	1 734	3 779
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			4,5%
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 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.						
	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	0,04004	0,11517	0,11517	0,17856	0,17856	0,34425
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	0,09189	0,14834	0,11205	0,17091	0,17091	1,41935
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	15,64	15,18	15,18	15,48	15,48	24,22
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	14,37	13,95	13,95	14,23	14,23	22,26
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,79	9,5	9,5	9,69	9,69	15,17
	не менее 10 МВт	процент	5,68	5,51	5,51	5,62	5,62	8,80
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						