

**Сумма регулируемых составляющих в цене на электрическую энергию конечных потребителей НЭСК  
(кроме населения) в ноябре 2016 года**

№ п/п	Регулируемая составляющая	единицы измерения (без НДС)	ВН	СН1	СН2	НН	Реквизиты нормативного документа
1	Одноставочный тариф на передачу	руб/МВтч	1 626,40	2 667,63	2 879,78	4 177,68	Постановление Комитета Тульской обл. по тарифам от 29.12.2015 г. № 47/1
2	Двухставочный тариф на передачу:						
2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт.мес.	895 240,44	902 676,13	942 247,42	1 319 338,71	Постановление Комитета Тульской обл. по тарифам от 29.12.2015 г. № 47/1
2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб/МВтч	118,70	333,50	468,90	902,11	Постановление Комитета Тульской обл. по тарифам от 29.12.2015 г. № 47/1

**Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии конечным потребителям  
НЭСК (кроме населения) в ноябре 2016 года**

№ п/п	Услуги	руб/кВтч (без НДС)				Реквизиты нормативного документа
		ВН	СН1	СН2	НН	
1	ОАО "Системный оператор ЕЭС"	1,32	1,32	1,32	1,32	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011г. №1179
2	ОАО "АТС"	1,05	1,05	1,05	1,05	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011г. №1179
3	ОАО "ЦФР"	0,30	0,30	0,30	0,30	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011г. №1179
<b>ИТОГО</b>		<b>2,67</b>	<b>2,67</b>	<b>2,67</b>	<b>2,67</b>	

**Ежемесячный отчет по часам пиковой нагрузки  
для субъектов Российской Федерации**

Участник: ООО "НЭСК" (г.Новомосковск)  
 Субъект РФ: Тульская область  
 Отчетный период: С.01.11.2016 по 30.11.2016  
 Код(ы) ГТТ: PNOMESK1

Дата	Час максимального совокупного
1	2
01.11.2016	19
02.11.2016	19
03.11.2016	19
07.11.2016	18
08.11.2016	19
09.11.2016	19
10.11.2016	18
11.11.2016	19
14.11.2016	18
15.11.2016	18
16.11.2016	18
17.11.2016	18
18.11.2016	19
21.11.2016	19
22.11.2016	18
23.11.2016	18
24.11.2016	10
25.11.2016	18
28.11.2016	18
29.11.2016	18
30.11.2016	18