

**Сумма регулируемых составляющих в цене на электрическую энергию конечных потребителей НЭСК
(кроме населения) в феврале 2017 года**

№ п/п	Регулируемая составляющая	единицы измерения (без НДС)	ВН	СН1	СН2	НН	Реквизиты нормативного документа
1	Одноставочный тариф на передачу	руб/МВтч	1 658,92	2 667,63	2 879,78	4 177,68	Постановление Комитета Тульской обл. по тарифам от 27.12.2016 г. № 51/1
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 27.12.2016 г. № 51/1
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 27.12.2016 г. № 51/1

Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии конечным потребителям НЭСК (кроме населения) в феврале 2017 года

№ п/п	Услуги	руб/МВт*ч (без НДС)				Реквизиты нормативного документа
		ВН	СН1	СН2	НН	
1	ОАО "Системный оператор ЕЭС"	1,88	1,88	1,88	1,88	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011г. №1179
2	ОАО "АТС"	1,20	1,20	1,20	1,20	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011г. №1179
3	ОАО "ЦФР"	0,35	0,35	0,35	0,35	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011г. №1179
ИТОГО		3,43	3,43	3,43	3,43	

Ежемесячный отчет по часам пиковой нагрузки для субъектов Российской Федерации

Участник: ООО "НЭСК" (г.Новомосковск)
 Субъект РФ: Тульская область
 Отчетный период: С 01.02.2017 по 28.02.2017
 Код(ы) ГТП: PNOMESK1

Дата	Час максимального совокупного потребления электроэнергии в субъекте Российской Федерации
1	2
01.02.2017	11
02.02.2017	19
03.02.2017	10
06.02.2017	19
07.02.2017	19
08.02.2017	11
09.02.2017	11
10.02.2017	10
13.02.2017	11
14.02.2017	11
15.02.2017	19
16.02.2017	19
17.02.2017	11
20.02.2017	11
21.02.2017	10
22.02.2017	10
27.02.2017	11
28.02.2017	20