

**Сумма регулируемых составляющих в цене на электрическую энергию конечных потребителей НЭСК
(кроме населения) в марте 2018 года**

№ п/п	Регулируемая составляющая	Единицы измерения (без НДС)	ВН	СН1	СН2	НН	Реквизиты нормативного документа
1	Одноставочный тариф на передачу	руб/МВтч	1 753,54	2 846,03	3 069,65	4 447,56	Постановление Комитета Тульской обл. по тарифам от 26.12.2017 г. № 62/1
2	Двухставочный тариф на передачу:						
2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб/МВт.мес.	967 913,04	966 509,64	1 009 122,57	1 413 509,00	Постановление Комитета Тульской обл. по тарифам от 26.12.2017 г. № 62/1
2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб/МВтч	123,45	346,84	487,66	938,19	Постановление Комитета Тульской обл. по тарифам от 26.12.2017 г. № 62/1

**Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии конечным потребителям НЭСК
(кроме населения) в марте 2018 года**

№ п/п	Услуги	руб/МВт*ч (без НДС)				Реквизиты нормативного документа
		ВН	СН1	СН2	НН	
1	ОАО "Системный оператор ЕЭС"	1,39	1,39	1,39	1,39	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1179
2	ОАО "АТС"	1,01	1,01	1,01	1,01	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1179
3	ОАО "ЦФР"	0,31	0,31	0,31	0,31	Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1179
ИТОГО		2,71	2,71	2,71	2,71	

Ежемесячный отчет по часам пиковой нагрузки для субъектов Российской Федерации

Участник: ООО "НЭСК" (г.Новомосковск)
 Субъект РФ: Тульская область
 Отчетный период: С 01.03.2018 по 31.03.2018
 Код(ы) ГТТ: PNOMESK1

Дата	Час максимального совокупного потребления электроэнергии в субъекте Российской Федерации
1	2
01.03.2018	11
02.03.2018	11
05.03.2018	11
06.03.2018	10
07.03.2018	11
12.03.2018	11
13.03.2018	10
14.03.2018	11
15.03.2018	11
16.03.2018	10
19.03.2018	11
20.03.2018	11
21.03.2018	12
22.03.2018	10
23.03.2018	10
26.03.2018	10
27.03.2018	20
28.03.2018	11
29.03.2018	11
30.03.2018	10