

**Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода февраль 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2019 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2019 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт**

(на основании решения суда)

<b>2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС</b>	<b>2 400,96</b>
<b>3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:</b>	
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч	1 167,35
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	629 147,82
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001960767
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	304,774
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	2,002
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	60,867
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,438
по третьей ценовой категории, МВт	20,503
по четвертой ценовой категории, МВт	9,899
по пятой ценовой категории, МВт	23,590
по шестой ценовой категории, МВт	6,437
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	95,045
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	180,867
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	180,867
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	63,347
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	70,519
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	47,001
для двух зон суток, МВт·ч	0
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	0
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	0
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	165 751,348
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 217,786
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	38 545,124
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	180,867
по третьей ценовой категории, МВт·ч	10 508,674
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	5 375,430
по пятой ценовой категории, МВт·ч	19 385,027
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 095,126
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	51 482,900
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00