

**Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода октябрь 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в октябре 2020 года, с учетом данных, известных в расчетный период октябрь 2020 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 кВт до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт**  
(на основании решения суда)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 497,10
<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	1 354,78
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	661 925,60
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001725749
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	271,097
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,758
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	58,667
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,874
по третьей ценовой категории, МВт	19,121
по четвертой ценовой категории, МВт	8,662
по пятой ценовой категории, МВт	24,834
по шестой ценовой категории, МВт	5,176
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	78,328
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	385,870
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	385,870
по ночной зоне суток, МВт·ч	126,513
по полупиковой зоне суток, МВт·ч	153,853
по пиковой зоне суток, МВт·ч	105,504
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	161 165,547
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 163,764
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	38 899,850
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	385,870
по третьей ценовой категории, МВт·ч	10 871,721
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	5 233,271
по пятой ценовой категории, МВт·ч	20 193,342
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 215,646
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	44 704,100
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

**Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода ноябрь 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в октябре 2020 года, с учетом данных, известных в расчетный период октябрь 2020 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 кВт до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт  
(на основании решения суда)**

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 435,91
<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	1 212,20
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	673 143,22
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001817902
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	287,786
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,404
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	60,754
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,406
по третьей ценовой категории, МВт	21,045
по четвертой ценовой категории, МВт	10,037
по пятой ценовой категории, МВт	24,329
по шестой ценовой категории, МВт	4,937
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	87,952
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	195,186
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	195,186
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	73,507
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	75,695
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	45,984
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	166 566,698
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 018,627
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	40 113,652
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	195,186
по третьей ценовой категории, МВт·ч	11 538,412
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	5 894,806
по пятой ценовой категории, МВт·ч	19 856,205
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 629,043
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	50 193,800
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

**Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода декабрь 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ГНС энерго Марий Эл» в октябре 2020 года, с учетом данных, известных в расчетный период октябрь 2020 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 кВт до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт  
(на основании решения суда)**

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 224,13
<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	1 227,31
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	612 341,98
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001627889
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	295,616
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,818
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	60,792
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,373
по третьей ценовой категории, МВт	21,180
по четвертой ценовой категории, МВт	9,983
по пятой ценовой категории, МВт	24,266
по шестой ценовой категории, МВт	4,990
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	95,757
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	218,670
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	218,670
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	109,596
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	70,670
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	38,404
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	177 758,237
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 244,034
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	40 604,831
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	218,670
по третьей ценовой категории, МВт·ч	11 811,408
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	6 009,269
по пятой ценовой категории, МВт·ч	19 877,243
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 688,241
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	51 853,000
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

**Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода январь 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в октябре 2020 года, с учетом данных, известных в расчетный период октябрь 2020 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 кВт до 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>2 251,52</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	1 215,70
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	610 863,06
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001695665
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	303,958
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,382
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	61,298
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,368
по третьей ценовой категории, МВт	22,182
по четвертой ценовой категории, МВт	9,550
по пятой ценовой категории, МВт	23,684
по шестой ценовой категории, МВт	5,514
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	100,106
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	195,988
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	195,988
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	86,571
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	72,091
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	37,326
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	178 192,032
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	816,195
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	39 899,508
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	195,988
по третьей ценовой категории, МВт·ч	11 881,938
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	5 661,271
по пятой ценовой категории, МВт·ч	19 395,134
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 765,177
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	54 224,200
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

**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 октябре 2020 года, с учетом данных, известных в расчетный период октябрь 2020 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 кВт до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт  
(на основании решения суда)**

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 400,96
<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

**Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода март 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в октябре 2020 года, с учетом данных, известных в расчетный период октябрь 2020 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 кВт до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт  
(на основании решения суда)**

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 158,28
3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:	
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч	1 174,62
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	609 020,93
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001615145
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	287,504
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,986
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	58,344
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,426
по третьей ценовой категории, МВт	19,131
по четвертой ценовой категории, МВт	9,985
по пятой ценовой категории, МВт	22,847
по шестой ценовой категории, МВт	5,955
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	92,027
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	180,937
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	180,937
	по ночной зоне суток, МВт·ч 69,901
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч 69,846
	по пиковой зоне суток, МВт·ч 41,190
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	176 165,181
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 436,714
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	41 619,943
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	180,937
по третьей ценовой категории, МВт·ч	11 267,915
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	6 318,540
по пятой ценовой категории, МВт·ч	20 757,425
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 095,126
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	49 848,100
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

**Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода апрель 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в октябре 2020 года, с учетом данных, известных в расчетный период октябрь 2020 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 кВт до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт  
(на основании решения суда)**

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 437,17
<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	1 238,27
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	667 592,51
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001795859
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	260,213
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,899
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	54,805
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,380
по третьей ценовой категории, МВт	17,873
по четвертой ценовой категории, МВт	10,197
по пятой ценовой категории, МВт	21,045
по шестой ценовой категории, МВт	5,310
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	85,879
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	167,659
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	167,659
по ночной зоне суток, МВт·ч	64,752
по полупиковой зоне суток, МВт·ч	61,355
по пиковой зоне суток, МВт·ч	41,552
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	150 174,939
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 250,590
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	37 292,207
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	167,659
по третьей ценовой категории, МВт·ч	9 800,366
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	5 963,753
по пятой ценовой категории, МВт·ч	18 494,825
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 865,604
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	46 517,700
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

**Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода май 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в октябре 2020 года, с учетом данных, известных в расчетный период октябрь 2020 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 кВт до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт  
(на основании решения суда)**

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 443,15
<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	1 227,85
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	657 702,97
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001847793
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	229,887
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,203
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	51,033
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,534
по третьей ценовой категории, МВт	15,919
по четвертой ценовой категории, МВт	9,012
по пятой ценовой категории, МВт	20,467
по шестой ценовой категории, МВт	5,101
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	79,669
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	347,083
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	347,083
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	149,433
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	148,587
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	49,063
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	130 887,587
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 016,566
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	34 421,548
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	347,083
по третьей ценовой категории, МВт·ч	8 099,242
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	5 359,981
по пятой ценовой категории, МВт·ч	18 222,625
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 392,617
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	43 153,900
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00



**Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода октябрь 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ГНС энерго Марий Эл» в октябре 2020 года, с учетом данных, известных в расчетный период октябрь 2020 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)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 512,62
<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	1 388,16
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	670 232,28
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001677719
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	266,614
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	2,538
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	58,966
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,460
по третьей ценовой категории, МВт	18,726
по четвертой ценовой категории, МВт	10,073
по пятой ценовой категории, МВт	24,615
по шестой ценовой категории, МВт	5,092
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	84,926
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	205,200
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	205,200
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	71,330
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	79,806
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	54,064
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	159 299,396
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 487,290
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	40 124,155
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	205,200
по третьей ценовой категории, МВт·ч	10 888,645
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	6 109,662
по пятой ценовой категории, МВт·ч	20 292,183
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 628,465
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	46 001,400
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

**Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода ноябрь 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в октябре 2020 года, с учетом данных, известных в расчетный период октябрь 2020 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)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 556,63
3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:	
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч	1 353,92
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	670 741,06
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001793110
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	290,206
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,870
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	62,181
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,477
по третьей ценовой категории, МВт	19,781
по четвертой ценовой категории, МВт	10,615
по пятой ценовой категории, МВт	26,254
по шестой ценовой категории, МВт	5,054
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	87,384
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	204,562
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	200,268
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	69,293
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	78,543
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	52,432
для двух зон суток, МВт·ч	4,294
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	1,316
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	2,978
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	167 771,005
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 417,342
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	42 378,292
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	204,562
по третьей ценовой категории, МВт·ч	10 802,890
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	6 197,031
по пятой ценовой категории, МВт·ч	22 534,261
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 639,548
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	47 333,000
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

**Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода декабрь 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в октябре 2020 года, с учетом данных, известных в расчетный период октябрь 2020 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)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 299,26
3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:	
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч	1 291,09
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	625 999,76
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001610494
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	298,222
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	2,147
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	58,837
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,518
по третьей ценовой категории, МВт	19,776
по четвертой ценовой категории, МВт	10,249
по пятой ценовой категории, МВт	23,659
по шестой ценовой категории, МВт	4,635
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	98,100
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	219,202
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	212,145
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	74,841
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	85,972
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	51,332
для двух зон суток, МВт·ч	7,057
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	2,408
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	4,649
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	182 261,137
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 542,601
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	41 605,388
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	219,202
по третьей ценовой категории, МВт·ч	11 084,734
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	6 307,784
по пятой ценовой категории, МВт·ч	21 334,995
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 658,673
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	53 137,400
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

**Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода январь 2019 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в октябре 2020 года, с учетом данных, известных в расчетный период октябрь 2020 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>2 540,52</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	1 270,65
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	733 147,10
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001732087
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	305,772
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	2,022
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	60,678
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,418
по третьей ценовой категории, МВт	19,287
по четвертой ценовой категории, МВт	9,942
по пятой ценовой категории, МВт	24,834
по шестой ценовой категории, МВт	6,197
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	106,023
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	187,079
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	179,942
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	70,702
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	66,054
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	43,186
для двух зон суток, МВт·ч	7,137
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	2,454
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	4,683
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	179 293,186
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 233,000
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	41 648,586
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	187,079
по третьей ценовой категории, МВт·ч	10 384,224
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	5 466,552
по пятой ценовой категории, МВт·ч	22 264,581
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 346,150
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	57 419,200
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

**Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода февраль 2019 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в октябре 2020 года, с учетом данных, известных в расчетный период октябрь 2020 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>2 741,43</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	1 263,32
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	741 549,55
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001993270
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	295,638
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,621
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	60,376
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,500
по третьей ценовой категории, МВт	18,789
по четвертой ценовой категории, МВт	10,043
по пятой ценовой категории, МВт	24,723
по шестой ценовой категории, МВт	6,321
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	95,851
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	204,867
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	204,867
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	72,959
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	77,742
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	54,166
для двух зон суток, МВт·ч	0,000
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	0,000
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	0,000
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	161 858,981
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 190,764
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	40 385,569
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	204,867
по третьей ценовой категории, МВт·ч	10 167,904
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	5 225,446
по пятой ценовой категории, МВт·ч	21 525,312
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 262,040
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	51 910,100
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

**Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода март 2019 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в октябре 2020 года, с учетом данных, известных в расчетный период октябрь 2020 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>2 609,87</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	1 322,97
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	761 030,82
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001690999
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	277,184
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,784
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	60,653
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,461
по третьей ценовой категории, МВт	18,492
по четвертой ценовой категории, МВт	10,187
по пятой ценовой категории, МВт	25,635
по шестой ценовой категории, МВт	5,878
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	88,947
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	177,776
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	177,776
	по ночной зоне суток, МВт·ч 65,564
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч 65,435
	по пиковой зоне суток, МВт·ч 46,777
для двух зон суток, МВт·ч	0,000
	по ночной зоне суток, МВт·ч 0,000
	по пиковой зоне суток, МВт·ч 0,000
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	166 493,082
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 213,024
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	43 029,020
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	177,776
по третьей ценовой категории, МВт·ч	11 101,562
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	5 850,467
по пятой ценовой категории, МВт·ч	22 667,557
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 231,658
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	48 173,200
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

**Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода апрель 2019 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в октябре 2020 года, с учетом данных, известных в расчетный период октябрь 2020 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>2 905,05</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	1 375,00
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	808 961,20
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001891373
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	259,072
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,977
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	58,795
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,532
по третьей ценовой категории, МВт	17,277
по четвертой ценовой категории, МВт	9,819
по пятой ценовой категории, МВт	25,131
по шестой ценовой категории, МВт	6,036
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	87,342
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	262,071
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	262,071
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	100,817
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	108,556
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	52,698
для двух зон суток, МВт·ч	0,000
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	0,000
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	0,000
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	148 409,037
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 336,706
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	41 685,887
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	262,071
по третьей ценовой категории, МВт·ч	10 492,162
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	5 533,238
по пятой ценовой категории, МВт·ч	22 251,316
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 147,100
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	47 304,000
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

**Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода май 2019 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в октябре 2020 года, с учетом данных, известных в расчетный период октябрь 2020 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>2 889,46</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	1 362,35
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	776 621,53
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001966354
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	234,953
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,121
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	53,344
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,409
по третьей ценовой категории, МВт	15,884
по четвертой ценовой категории, МВт	8,118
по пятой ценовой категории, МВт	23,109
по шестой ценовой категории, МВт	5,824
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	90,281
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	239,470
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	239,470
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	96,909
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	102,113
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	40,448
для двух зон суток, МВт·ч	0,000
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	0,000
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	0,000
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	131 370,592
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	926,194
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	36 385,245
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	239,470
по третьей ценовой категории, МВт·ч	8 423,244
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	4 407,685
по пятой ценовой категории, МВт·ч	20 422,695
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 892,151
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	48 896,100
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00



**Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода июнь 2019 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ГНС энерго Марий Эл» в октябре 2020 года, с учетом данных, известных в расчетный период октябрь 2020 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)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 949,93
<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	1 350,03
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	728 327,11
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,002196681
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	226,411
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,503
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	52,643
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,450
по третьей ценовой категории, МВт	14,502
по четвертой ценовой категории, МВт	8,932
по пятой ценовой категории, МВт	23,170
по шестой ценовой категории, МВт	5,589
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	83,407
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	258,719
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	258,719
по ночной зоне суток, МВт·ч	98,349
по полупиковой зоне суток, МВт·ч	114,900
по пиковой зоне суток, МВт·ч	45,470
для двух зон суток, МВт·ч	0,000
по ночной зоне суток, МВт·ч	0,000
по пиковой зоне суток, МВт·ч	0,000
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	121 864,208
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 066,984
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	35 938,643
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	258,719
по третьей ценовой категории, МВт·ч	7 513,339
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	4 767,155
по пятой ценовой категории, МВт·ч	20 570,223
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 829,207
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	45 173,100
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00