

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода январь 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2019 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 2019 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 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	1 849,62
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	1 192,19
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	394 230,83
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001667635
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	314,825
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	3,342
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	63,074
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,726
по третьей ценовой категории, МВт	21,557
по четвертой ценовой категории, МВт	8,413
по пятой ценовой категории, МВт	26,032
по шестой ценовой категории, МВт	6,346
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	99,670
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	301,275
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	301,275
по ночной зоне суток, МВт·ч	94,618
по полупиковой зоне суток, МВт·ч	118,020
по пиковой зоне суток, МВт·ч	88,637
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	183 862,039
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 842,658
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	38 584,972
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	301,275
по третьей ценовой категории, МВт·ч	10 790,917
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	4 827,573
по пятой ценовой категории, МВт·ч	19 904,507
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 760,700
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	53 919,900
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 апрель 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2019 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 2019 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 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	2 253,52
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	1 187,82
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	613 574,40
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001736871
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	271,089
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,248
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	62,256
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,785
по третьей ценовой категории, МВт	21,901
по четвертой ценовой категории, МВт	7,956
по пятой ценовой категории, МВт	24,567
по шестой ценовой категории, МВт	7,047
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	89,643
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	326,908
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	326,908
по ночной зоне суток, МВт·ч	102,408
по полупиковой зоне суток, МВт·ч	143,880
по пиковой зоне суток, МВт·ч	80,620
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	154 058,518
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	532,441
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	38 558,616
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	326,908
по третьей ценовой категории, МВт·ч	11 297,378
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	4 523,535
по пятой ценовой категории, МВт·ч	19 114,037
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 296,758
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	46 690,400
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 май 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2019 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 2019 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 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	2 209,34
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	1 175,74
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	572 823,13
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001804394
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	245,613
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	2,120
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	53,996
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,803
по третьей ценовой категории, МВт	15,315
по четвертой ценовой категории, МВт	6,804
по пятой ценовой категории, МВт	24,548
по шестой ценовой категории, МВт	6,526
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	80,024
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	365,672
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	365,672
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	108,311
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	166,370
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	90,991
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	139 441,569
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 288,569
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	35 085,949
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	365,672
по третьей ценовой категории, МВт·ч	8 944,533
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	3 829,961
по пятой ценовой категории, МВт·ч	19 065,272
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 880,511
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	42 624,300
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 июль 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2019 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 2019 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 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	2 522,48
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	1 225,36
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	689 470,85
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001881333
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	221,500
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,823
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	54,218
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,621
по третьей ценовой категории, МВт	15,217
по четвертой ценовой категории, МВт	7,667
по пятой ценовой категории, МВт	24,028
по шестой ценовой категории, МВт	6,685
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	69,951
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	383,457
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	383,457
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	150,974
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	173,623
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	58,860
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	124 813,741
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 428,517
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	35 328,366
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	383,457
по третьей ценовой категории, МВт·ч	7 511,548
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	4 414,120
по пятой ценовой категории, МВт·ч	19 607,470
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 411,771
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	38 209,600
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 сентябрь 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2019 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 2019 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 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	2 526,62
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	1 403,80
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	598 239,18
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001876873
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	248,441
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,918
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	56,558
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,709
по третьей ценовой категории, МВт	16,263
по четвертой ценовой категории, МВт	7,574
по пятой ценовой категории, МВт	25,812
по шестой ценовой категории, МВт	6,200
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	80,741
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	404,795
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	404,795
	по ночной зоне суток, МВт·ч 166,275
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч 174,136
	по пиковой зоне суток, МВт·ч 64,384
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	137 493,322
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 365,892
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	34 909,892
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	404,795
по третьей ценовой категории, МВт·ч	8 144,338
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	4 220,001
по пятой ценовой категории, МВт·ч	19 282,947
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 857,811
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	43 711,000
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 ноябрь 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2019 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 2019 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 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
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	1 212,20
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 январь 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2019 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 2019 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 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	2 251,52
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	1 215,70
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 августе 2019 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 2019 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 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
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	1 167,35
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 апрель 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ГНС энерго Марий Эл» в августе 2019 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 2019 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 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
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	1 238,27
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 октябрь 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2019 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 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)

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
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	1 388,16
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 январь 2019 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2019 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 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)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 540,52
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	1 270,65
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 апрель 2019 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в августе 2019 года, с учетом данных, известных в расчетный период август 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)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 905,05
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	1 375,00
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