

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода август 2016 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	2 170,48
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	1 449,62
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	404 433,55
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001782399
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	233,949
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	59,254
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	1,317
по третьей ценовой категории, МВт	15,437
по четвертой ценовой категории, МВт	6,871
по пятой ценовой категории, МВт	28,241
по шестой ценовой категории, МВт	7,388
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	69,374
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	519,203
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	519,203
	по ночной зоне суток, МВт·ч 146,624
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч 215,025
	по пиковой зоне суток, МВт·ч 157,554
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	133 426,236
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 247,460
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	37 056,189
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	519,203
по третьей ценовой категории, МВт·ч	7 424,547
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	3 962,198
по пятой ценовой категории, МВт·ч	21 558,241
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 592,000
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	37 740,300
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 сентябрь 2016 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	2 060,94
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	1 381,47
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	370 715,91
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001832851
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	251,235
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,709
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	53,496
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,850
по третьей ценовой категории, МВт	15,994
по четвертой ценовой категории, МВт	6,913
по пятой ценовой категории, МВт	23,972
по шестой ценовой категории, МВт	5,767
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	77,660
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	449,340
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	449,340
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	160,342
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	212,833
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	76,165
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	141 128,207
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 203,631
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	33 843,762
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	449,340
по третьей ценовой категории, МВт·ч	8 085,490
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	3 882,836
по пятой ценовой категории, МВт·ч	18 371,759
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 054,337
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	42 040,900
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 2016 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	2 029,40
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	1 282,11
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	438 919,40
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001702559
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	275,073
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	0,996
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	61,625
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,950
по третьей ценовой категории, МВт	20,977
по четвертой ценовой категории, МВт	7,559
по пятой ценовой категории, МВт	25,730
по шестой ценовой категории, МВт	6,409
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	77,660
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	411,653
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	411,653
	по ночной зоне суток, МВт·ч 121,015
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч 179,331
	по пиковой зоне суток, МВт·ч 111,307
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	164 140,562
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	784,588
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	40 260,946
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	411,653
по третьей ценовой категории, МВт·ч	12 537,926
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	4 585,406
по пятой ценовой категории, МВт·ч	19 235,321
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 490,640
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	44 324,100
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 2016 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	2 010,93
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	1 220,23
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	438 288,79
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001804073
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	304,878
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	0,137
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	64,319
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,642
по третьей ценовой категории, МВт	24,337
по четвертой ценовой категории, МВт	8,271
по пятой ценовой категории, МВт	24,953
по шестой ценовой категории, МВт	6,116
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	84,232
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	293,445
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	293,445
	по ночной зоне суток, МВт·ч 98,968
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч 122,983
	по пиковой зоне суток, МВт·ч 71,494
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	176 290,314
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	62,964
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	41 553,297
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	293,445
по третьей ценовой категории, МВт·ч	14 137,018
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	4 888,436
по пятой ценовой категории, МВт·ч	18 744,459
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 489,939
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	48 071,500
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 2016 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	1 835,65
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	1 214,59
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	388 698,88
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001597803
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	314,063
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,695
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	62,348
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,668
по третьей ценовой категории, МВт	21,286
по четвертой ценовой категории, МВт	7,752
по пятой ценовой категории, МВт	26,832
по шестой ценовой категории, МВт	5,810
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	93,269
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	277,588
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	277,588
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	88,115
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	119,365
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	70,108
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	189 810,503
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 460,149
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	40 543,420
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	277,588
по третьей ценовой категории, МВт·ч	12 097,222
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	4 694,888
по пятой ценовой категории, МВт·ч	20 088,399
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 385,323
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	50 501,700
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 январь 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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 февраль 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	2 361,76
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	1 233,66
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	608 976,54
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001852459
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	303,886
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	61,740
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,511
по третьей ценовой категории, МВт	22,274
по четвертой ценовой категории, МВт	8,691
по пятой ценовой категории, МВт	23,815
по шестой ценовой категории, МВт	6,449
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	100,350
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	239,064
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	239,064
по ночной зоне суток, МВт·ч	78,660
по полупиковой зоне суток, МВт·ч	107,221
по пиковой зоне суток, МВт·ч	53,183
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	163 162,383
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 506,547
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	36 420,528
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	239,064
по третьей ценовой категории, МВт·ч	10 386,107
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	4 583,569
по пятой ценовой категории, МВт·ч	18 569,605
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 642,183
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	50 739,900
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 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	2 011,16
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	1 222,31
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	486 345,07
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001621999
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	282,069
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,984
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	64,471
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,721
по третьей ценовой категории, МВт	22,590
по четвертой ценовой категории, МВт	8,145
по пятой ценовой категории, МВт	26,441
по шестой ценовой категории, МВт	6,574
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	82,720
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	297,986
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	297,986
	по ночной зоне суток, МВт·ч 92,473
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч 129,482
	по пиковой зоне суток, МВт·ч 76,031
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	168 562,292
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 104,427
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	41 258,087
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	297,986
по третьей ценовой категории, МВт·ч	12 087,806
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	4 831,028
по пятой ценовой категории, МВт·ч	20 552,939
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 488,328
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	44 029,900
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 апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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 апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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 июнь 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	2 145,58
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	1 177,48
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	473 465,74
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,002044699
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	230,925
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,716
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	55,457
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,622
по третьей ценовой категории, МВт	16,253
по четвертой ценовой категории, МВт	7,339
по пятой ценовой категории, МВт	24,512
по шестой ценовой категории, МВт	6,731
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	76,534
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	293,229
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	
	293,229
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	85,042
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	141,037
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	67,150
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	125 073,899
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 323,531
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	34 024,087
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	293,229
по третьей ценовой категории, МВт·ч	7 334,333
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	3 960,450
по пятой ценовой категории, МВт·ч	19 181,781
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 254,294
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	43 148,600
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 июль 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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 август 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	2 519,81
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	1 410,18
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	599 143,54
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001852027
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	223,643
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,664
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	55,849
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,511
по третьей ценовой категории, МВт	15,614
по четвертой ценовой категории, МВт	7,728
по пятой ценовой категории, МВт	25,197
по шестой ценовой категории, МВт	6,799
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	74,115
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	306,138
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	306,138
по ночной зоне суток, МВт·ч	123,074
по полупиковой зоне суток, МВт·ч	123,863
по пиковой зоне суток, МВт·ч	59,201
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	127 004,733
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 461,456
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	36 664,324
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	306,138
по третьей ценовой категории, МВт·ч	7 872,522
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	4 452,290
по пятой ценовой категории, МВт·ч	20 544,429
по шестой ценовой категории, МВт·ч	3 488,945
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	40 321,400
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 сентябрь 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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 октябрь 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	2 497,10
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	1 354,78
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 «ГНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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 декабрь 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	2 224,13
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	1 227,31
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 апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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 апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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 март 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	2 158,28
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 май 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	2 443,15
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	1 227,85
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 июнь 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	2 434,22
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	1 191,29
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	607 446,02
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,002046155
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	233,177
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	2,488
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	50,152
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,391
по третьей ценовой категории, МВт	15,007
по четвертой ценовой категории, МВт	9,261
по пятой ценовой категории, МВт	20,191
по шестой ценовой категории, МВт	5,302
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	80,471
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	232,257
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	232,257
по ночной зоне суток, МВт·ч	101,041
по полупиковой зоне суток, МВт·ч	88,329
по пиковой зоне суток, МВт·ч	42,887
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	126 558,862
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 544,652
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	33 178,833
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	232,257
по третьей ценовой категории, МВт·ч	7 426,832
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	5 065,809
по пятой ценовой категории, МВт·ч	17 849,247
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 604,688
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	43 588,400
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 июль 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	2 472,00
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	1 321,12
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	605 512,45
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001900676
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	220,697
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	2,322
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	52,872
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,457
по третьей ценовой категории, МВт	14,801
по четвертой ценовой категории, МВт	9,625
по пятой ценовой категории, МВт	22,571
по шестой ценовой категории, МВт	5,418
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	68,840
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	276,442
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	276,442
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	106,427
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	124,573
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	45,442
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	125 550,267
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 348,021
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	36 309,411
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	276,442
по третьей ценовой категории, МВт·ч	7 578,066
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	5 557,224
по пятой ценовой категории, МВт·ч	20 075,527
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 822,152
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	37 288,200
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 август 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	2 529,45
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	1 377,19
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	615 470,78
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001872163
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	223,162
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	1,617
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	53,457
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,613
по третьей ценовой категории, МВт	15,144
по четвертой ценовой категории, МВт	9,394
по пятой ценовой категории, МВт	23,006
по шестой ценовой категории, МВт	5,300
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	78,866
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	303,315
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	303,315
по ночной зоне суток, МВт·ч	116,701
по полупиковой зоне суток, МВт·ч	117,814
по пиковой зоне суток, МВт·ч	68,800
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	128 095,264
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	946,335
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	36 937,916
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	303,315
по третьей ценовой категории, МВт·ч	8 017,649
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	5 444,434
по пятой ценовой категории, МВт·ч	20 420,089
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 752,429
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	42 719,200
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 сентябрь 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	2 702,48
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	1 437,71
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	656 265,63
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001921448
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	232,887
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	2,764
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	50,901
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,765
по третьей ценовой категории, МВт	14,554
по четвертой ценовой категории, МВт	8,789
по пятой ценовой категории, МВт	22,172
по шестой ценовой категории, МВт	4,621
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	84,380
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	347,713
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	347,713
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	130,152
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	145,585
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	71,976
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	130 507,323
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 200,247
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	33 765,172
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	347,713
по третьей ценовой категории, МВт·ч	7 666,061
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	5 141,508
по пятой ценовой категории, МВт·ч	18 252,954
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 356,936
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	45 705,800
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	3,79

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 апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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 ноябрь 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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 апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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 апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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 февраль 2019 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	2 741,43
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	1 263,32
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 апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	2 609,87
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	1 322,97
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 «ГНС энерго Марий Эл» в апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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

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 апреле 2021 года, с учетом данных, известных в расчетный период апрель 2021 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	2 889,46
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	1 362,35
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