

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 марте 2019 года, с учетом данных, известных в расчетный период март 2019 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт

(на основании решения суда)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	1 835,65
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 марте 2019 года, с учетом данных, известных в расчетный период март 2019 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт

(на основании решения суда)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	1 849,62
3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:	
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч	1 192,19
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	394 230,83
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,001667635
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	314,825
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	3,342
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	63,074
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,726
по третьей ценовой категории, МВт	21,557
по четвертой ценовой категории, МВт	8,413
по пятой ценовой категории, МВт	26,032
по шестой ценовой категории, МВт	6,346
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	99,670
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч,	301,275
в том числе:	
для трех зон суток, МВт·ч	301,275
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	94,618
	по полупиковой зоне суток, МВт·ч
	118,020
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	88,637
для двух зон суток, МВт·ч	0
	по ночной зоне суток, МВт·ч
	0
	по пиковой зоне суток, МВт·ч
	0
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	183 862,039
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	1 842,658
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч ,	38 584,972
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт·ч	301,275
по третьей ценовой категории, МВт·ч	10 790,917
по четвертой ценовой категории, МВт·ч	4 827,573
по пятой ценовой категории, МВт·ч	19 904,507
по шестой ценовой категории, МВт·ч	2 760,700
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	53 919,900
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч	0,00

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) и составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) определенные для периода февраль 2017 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в марте 2019 года, с учетом данных, известных в расчетный период март 2019 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт

(на основании решения суда)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 361,76
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	61,739
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,510
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 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в марте 2019 года, с учетом данных, известных в расчетный период март 2019 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт

(на основании решения суда)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 158,28
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 июль 2018 года, используемые для расчета предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) ПАО «ТНС энерго Марий Эл» в марте 2019 года, с учетом данных, известных в расчетный период март 2019 года, для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт и не менее 10 МВт

(на основании решения суда)

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС	2 472,00
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