

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям (потребителям) АО "Татэнергосбыт" (с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт) в июне 2024 года

I. Первая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

| | Уровень напряжения | | | |
|--|--------------------|----------|----------|----------|
| | ВН | СН I | СН II | НН |
| Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт.ч без НДС | 4 061,39 | 4 586,98 | 6 427,16 | 7 089,73 |

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории 3 013,87 рублей/МВт.ч без НДС

3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемой цены для первой ценовой категории

| Составляющая расчета | Величина |
|---|---------------|
| а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт.ч | 1 669,71 |
| б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт | 796 077,55 |
| в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час | 0,00168848055 |
| г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт | 2 612,012 |
| д) величина мощности, соответствующая покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей розничного рынка, МВт | 16,028 |
| е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт, в том числе: | 1 412,270 |
| - по второй ценовой категории, МВт | 0,500 |
| - по третьей ценовой категории, МВт | 449,079 |
| - по четвертой ценовой категории, МВт | 394,201 |
| - по пятой ценовой категории, МВт | 92,179 |
| - по шестой ценовой категории, МВт | 476,311 |
| ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт | 624,5000 |
| з) Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт.ч, в том числе: | 174,383 |
| для трех зон суток, МВт.ч: | 0,000 |
| - по ночной зоне суток, МВт.ч | 0,000 |
| - по полупиковой зоне суток, МВт.ч | 0,000 |
| - по пиковой зоне суток, МВт.ч | 0,000 |
| для двух зон суток, МВт.ч: | 174,383 |
| - по ночной зоне суток, МВт.ч | 45,320 |
| - по дневной зоне суток, МВт.ч | 129,063 |
| и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт.ч | 1 653 792,013 |
| к) совокупный объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт.ч, в том числе: | 10 492,399 |
| - у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, МВт.ч | 0,732 |
| л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт.ч, в том числе: | 953 105,668 |
| - по второй ценовой категории, МВт.ч | 174,383 |
| - по третьей ценовой категории, МВт.ч | 268 243,488 |
| - по четвертой ценовой категории, МВт.ч | 267 348,338 |
| - по пятой ценовой категории, МВт.ч | 55 785,457 |
| - по шестой ценовой категории, МВт.ч | 361 554,002 |
| м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.ч | 361 000,00 |
| н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт.ч | 0,00 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--------|--------|--------|-------|------|------|------|------|------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 25 | 186,21 | 106,89 | 4,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,41 | 53,73 | 93,56 | 58,10 | 98,29 | 89,84 | 67,80 | 74,57 | 114,94 | 119,57 | 111,98 | 86,46 | 103,38 | 187,02 | 416,46 | 617,71 | |
| 26 | 219,61 | 98,22 | 4,28 | 3,73 | 3,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,00 | 0,60 | 0,05 | 0,07 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,12 | 0,02 | 58,51 | 26,32 | 161,41 | 114,58 | 237,65 | |
| 27 | 168,44 | 104,76 | 4,96 | 4,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,17 | 69,01 | 25,63 | 0,07 | 15,05 | 30,62 | 0,00 | 0,21 | 71,80 | 98,11 | 74,19 | 23,01 | 178,58 | 384,98 | 382,75 | |
| 28 | 122,97 | 3,69 | 0,99 | 0,04 | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 121,25 | 92,57 | 1,72 | 73,07 | 34,91 | 46,36 | 40,43 | 25,93 | 33,11 | 43,96 | 36,16 | 18,69 | 62,81 | 164,18 | 202,09 | 146,73 |
| 29 | 40,42 | 0,16 | 0,23 | 45,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,11 | 0,40 | 0,01 | 0,98 | 25,15 | 17,78 | 28,66 | 0,00 | 0,03 | 1,76 | 33,40 | 114,60 | 92,39 | |
| 30 | 0,59 | 0,00 | 104,76 | 60,98 | 3,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,20 | 23,05 | 53,69 | 42,44 | 1,20 | 0,00 | 0,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,24 | 53,57 | 78,19 | 0,29 | |

| | |
|---|------------------------|
| | Величина ставки |
| Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС) | -0,60 |
| Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии за расчетный период, (рублей/МВт.ч без НДС) | 152,00 |

2. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен

796 077,55 рублей/МВт в месяц без НДС

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

| | Уровень напряжения | | | | |
|---|------------------------------------|------------|------------|--------------|--------------|
| | ВН (присоединение к шинам станций) | ВН | СН I | СН II | НН |
| Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей | 471 424,73 | 471 424,73 | 727 498,48 | 1 415 001,38 | 2 195 177,07 |