

**Изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанные с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам в апреле 2024 года**

Причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за апрель 2024

года:

*Перерасчет произведен на основании п.88 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012г. №442, в связи с изменением объемов покупки потребителя (покупателя) гарантирующего поставщика на основании решения суда по делу № А12-17845/2023 от 03.04.2024 за апрель 2023.*

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, и составляющие расчета указанной средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за все периоды, предшествующие рассматриваемому, в которых изменились данные, необходимые для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность):

↓↓↓

**Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность),  
используемой для расчета предельного уровня нерегулируемой цены по первой ценовой категории  
за АПРЕЛЬ 2024 г**

$$СВНЦ_{\text{пунц}} = СВНЦ_{\text{эАТС}} + (СВНЦ_{\text{мощАТС}} * К_{\text{опл.мощ}}) + \Delta СВНЦ_{\text{перерасчет}}$$

где  $K_{\text{опл.мощ}}$  - коэффициент оплаты мощности потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории

$$К_{\text{опл.мощ}} = \begin{cases} 0, & \text{если } (V_{\text{пикОРЭПР}} - (V_{2-6} + V_{\text{нас}})) \leq 0; \\ \max((P_{\text{пикАТС}} + P_{\text{пикРР}}) - (P_{2-6} + P_{\text{нас}}); 0) & \text{в противном случае} \end{cases}$$

$$\Delta СВНЦ_{\text{перерасчет}} = \min(\Delta СВНЦ_{\text{м}}; 0,1 * (СВНЦ_{\text{эз,м}} + СВНЦ_{\text{мощ,м}} * К_{\text{опл.мощ,м}})),$$

где  $\Delta СВНЦ_{\text{м}}$  - расчетная (вспомогательная) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (т), р/МВт\*ч

$$\Delta СВНЦ_{\text{м}} = \frac{\sum (СВНЦ_{\text{перерасчет,t}} - СВНЦ_t) * V_{\text{перерасчет ЦИК,t}}}{V_{\text{эз ЦИК,t}}}$$

|          | Показатель   | Условное обозначение         | Значение           | Примечание   |
|----------|--|------------------------------|--------------------|--|
| 1.       | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке, р/МВт*ч   | СВНЦ <sub>эАТС</sub>         | <u>1 390,54</u>    | Данные АО "АТС"  |
| 2.       | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, р/МВт   | СВНЦ <sub>мощАТС</sub>       | <u>936 769,21</u>  | Данные АО "АТС"  |
| 3.       | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке, МВт  | P <sub>пикАТС</sub>          | 864,496            | Данные АО "АТС"  |
| 4.       | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии на розничном рынке, МВт  | P <sub>пикРР</sub>           | 0,000              | Сумма пп.4.1., 4.2.  |
| 4.1.     | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт   | P <sub>пикГЕН</sub>          | 0,000              | Данные ПАО "Волгоградэнергосбыт"   |
| 4.2.     | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 2-6 ценовым категориям и по тарифу населения, дифференцированному по зонам суток, МВт | P <sub>пикОМ_2-6</sub>       | 0,000              | п.4.2.1. + Сумма произведений объемов покупки электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub> |
| 4.2.1.   | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 3-6 ценовым категориям, МВт   | P <sub>пикОМ_3-6</sub>       | 0,000              | Данные ПАО "Волгоградэнергосбыт"   |
| 5.       | Суммарный объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:  | P <sub>2-6</sub>             | <b>179,252</b>     | Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.  |
| 5.1.     | Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт:  | P <sub>2</sub>               | 0,115              | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub>                    |
|          | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:  |                              |                    |  |
|          | день   | K <sub>м_2зон_день</sub>     | 0,00408339638      |  |
|          | ночь   | K <sub>м_2зон_ночь</sub>     | 0,00000000000      |  |
|          | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:  |                              |                    |  |
|          | ночь   | K <sub>м_3зон_ночь</sub>     | 0,00000000000      |  |
|          | полупик  | K <sub>м_3зон_полупик</sub>  | 0,00150723357      | Данные АО "АТС"  |
|          | пик  | K <sub>м_3зон_пик</sub>      | 0,01292162453      |  |
| 5.2.     | Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовую категорию, МВт  | P <sub>3</sub>               | 163,166            | Данные ПАО "Волгоградэнергосбыт"   |
| 5.3.     | Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовую категорию, МВт   | P <sub>4</sub>               | 15,971             |  |
| 5.4.     | Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовую категорию, МВт   | P <sub>5</sub>               | 0,000              |  |
| 5.5.     | Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовую категорию, МВт  | P <sub>6</sub>               | 0,000              |  |
| 6.       | Объем мощности, потребленной в расчетном периоде населением и приравненными к нему потребителями, МВт  | P <sub>нас</sub>             | 330,426            |  |
| 7.       | Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом и розничном рынках, МВт*ч  | V <sub>пикОРЭПР</sub>        | <b>547 125,770</b> | Сумма п.7.1.(V <sub>пикОРЭ</sub> ) и п.7.2.(V <sub>пикРР</sub> )   |
| 7.1.     | Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч  | V <sub>пикОРЭ</sub>          | 547 125,770        | Данные АО "АТС"  |
| 7.2.     | Фактический объем покупки электроэнергии на розничном рынке, МВт*ч   | V <sub>пикРР</sub>           | 0,000              | Сумма п.7.2.1.(V <sub>пикГЕН</sub> ) и п.7.2.2.(V <sub>пикОМ</sub> )   |
| 7.2.1.   | Фактический объем покупки электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт*ч  | V <sub>пикГЕН</sub>          | 0,000              | Данные ПАО "Волгоградэнергосбыт"   |
| 7.2.2.   | Фактический объем покупки электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 2-6 ценовым категориям и по тарифу населения, дифференцированному по зонам суток, МВт*ч                | V <sub>пикОМ_2-6</sub>       | 0,000              | Данные ПАО "Волгоградэнергосбыт"   |
| 7.2.2.1. | в том числе объем покупки электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 2 ценовой категории и по тарифу населения, дифференцированному по зонам суток, МВт*ч                   | V <sub>пикОМ_2</sub>         | 0,000              |  |
|          | для 2-х зон суток:   |                              | 0,000              |  |
|          | день   | V <sub>эз_2зон_день</sub>    | 0,000              |  |
|          | ночь   | V <sub>эз_2зон_ночь</sub>    | 0,000              |  |
|          | для 3-х зон суток:   |                              | 0,000              |  |
|          | ночь   | V <sub>эз_3зон_ночь</sub>    | 0,000              |  |
|          | полупик  | V <sub>эз_3зон_полупик</sub> | 0,000              |  |
|          | пик  | V <sub>эз_3зон_пик</sub>     | 0,000              |  |
| 8.       | Суммарный объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:   | V <sub>2-6</sub>             | <b>207 100,933</b> | Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.  |
| 8.1.     | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>2</sub>               | 47,719             | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток   |
|          | для 2-х зон суток:   |                              | 23,483             |  |
| 8.1.1    | день   | V <sub>эз_2зон_день</sub>    | 8,393              |  |
| 8.1.2    | ночь   | V <sub>эз_2зон_ночь</sub>    | 15,090             |  |
|          | для 3-х зон суток:   |                              | 24,236             |  |
| 8.1.3    | ночь   | V <sub>эз_3зон_ночь</sub>    | 11,065             |  |
| 8.1.4    | полупик  | V <sub>эз_3зон_полупик</sub> | 7,828              |  |
| 8.1.5    | пик  | V <sub>эз_3зон_пик</sub>     | 5,343              |  |
| 8.2.     | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>3</sub>               | 195 541,553        | Данные ПАО "Волгоградэнергосбыт"   |
| 8.3.     | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>4</sub>               | 11 511,661         |  |
| 8.4.     | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>5</sub>               | 0,000              |  |

|      |  |   |                    |   |
|------|--|---|--------------------|---|
| 8.5. | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | $V_6$                                   | 0,000              |   |
| 9.   | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч  | $V_{нас}$                               | 192 789,000        | Данные в соответствии с Приказом ФАС  |
| 10   | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде (m) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт*ч | $V_{эз\ 1цк,m}$                         | <b>147 235,837</b> |   |
| 11   | Величина изменения СВНЦ за расчетный период, связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, р/МВт*ч  | $\Delta\text{СВНЦ}_{\text{перерасчет}}$ | 7,13               | Перерасчет произведен на основании п.88 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012г. №442 в связи с изменением объемов покупки потребителя (покупателя) гарантирующего поставщика на основании решения суда по делу №А12-17845/2023 от 03.04.2024 |

$$\text{Копл\_мощ} = \max\{(864,496+0) - (179,252 + 330,426); 0\} / (547125,77 - (207100,933 + 192789))$$

$$\text{Копл\_мощ} = 0,00240986166975096$$

$$\Delta\text{СВНЦ}m = (1049165,25 / 147235,837 = 7,13 \text{ р/МВт*ч})$$

$$\Delta\text{СВНЦ}_{\text{перерасчет}} = \min(7,13 ; 0,1 * (1390,54 + (936769,21 * 0,00240986166975096)))$$

$$\Delta\text{СВНЦ}_{\text{перерасчет}} = \min(7,13 ; 364,8) = 7,13 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{СВНЦ}_{\text{пунц}} = 3655,15 \text{ р/МВт*ч}$$

**Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) АПРЕЛЬ 2023 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) АПРЕЛЬ 2024 года, руб/МВт\*ч.**

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{э,т} + (СВНЦ_{мощ,t} * К_{опл,мощ,перерасчет,t})$$

|       | Показатель  | Условное обозначение           | Значение      | Примечание  |
|-------|---|--------------------------------|---------------|---|
| 1.    | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч   | СВНЦ <sub>э,т</sub>            | 1 360,77      | Данные АО "АТС"   |
| 2.    | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт   | СВНЦ <sub>мощ,т</sub>          | 945 793,37    | Данные АО "АТС"   |
| 3.    | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт  | P <sub>пикАТС,т</sub>          | 922,182       | Данные АО "АТС"   |
| 4.    | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт   | P <sub>покрРР,т</sub>          | 0,013         | Данные ПАО "Волгоградэнергобсбт"  |
| 5.    | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:                              | P <sub>2-6,т</sub>             | 169,494       | Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.   |
| 5.1.  | Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории за предыдущий расчетный период (t), МВт:  | P <sub>2,т</sub>               | 0,160         | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub> |
|       | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:   |                                |               | Данные АО "АТС"   |
|       | день  | K <sub>м,2зон,день</sub>       | 0,00417172516 |   |
|       | ночь  | K <sub>м,2зон,ночь</sub>       | 0,00000000000 |   |
|       | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:   |                                |               |   |
|       | ночь  | K <sub>м,3зон,ночь</sub>       | 0,00000000000 |   |
|       | полупик   | K <sub>м,3зон,полупик</sub>    | 0,00154166866 |   |
|       | пик   | K <sub>м,3зон,пик</sub>        | 0,01251381155 |   |
| 5.2.  | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт  | P <sub>3,т</sub>               | 152,135       | Данные ПАО "Волгоградэнергобсбт"  |
| 5.3.  | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт   | P <sub>4,т</sub>               | 17,199        |   |
| 5.4.  | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт   | P <sub>5,т</sub>               | 0,000         |   |
| 5.5.  | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт  | P <sub>6,т</sub>               | 0,000         |   |
| 6.    | Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт  | P <sub>нас,т</sub>             | 326,312       |   |
| 7.    | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч  | V <sub>покрЭнРР,т</sub>        | 577 069,499   | Сумма п.7.1.(V <sub>покрЭР</sub> ) и п.7.2.(V <sub>покрРР</sub> )   |
| 7.1.  | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч  | V <sub>покрЭР,т</sub>          | 576 901,122   | Данные АО "АТС"   |
| 7.2.  | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч  | V <sub>покрРР,т</sub>          | 168,377       | Данные ПАО "Волгоградэнергобсбт"  |
| 8.    | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:                     | V <sub>2-6,т</sub>             | 200 652,991   | Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.   |
| 8.1.  | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>2,т</sub>               | 50,656        | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток  |
|       | для 2-х зон суток:  |                                | 21,772        | Данные ПАО "Волгоградэнергобсбт"  |
| 8.1.1 | день  | V <sub>э,2зон,день</sub>       | 9,706         |   |
| 8.1.2 | ночь  | V <sub>э,2зон,ночь</sub>       | 12,066        |   |
|       | для 3-х зон суток:  |                                | 28,884        |   |
| 8.1.3 | ночь  | V <sub>э,3зон,ночь</sub>       | 10,498        |   |
| 8.1.4 | полупик   | V <sub>э,3зон,полупик</sub>    | 10,104        |   |
| 8.1.5 | пик   | V <sub>э,3зон,пик</sub>        | 8,282         |   |
| 8.2.  | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>3,т</sub>               | 188 561,768   |   |
| 8.3.  | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч                                      | V <sub>4,т</sub>               | 12 040,567    |   |
| 8.4.  | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч  | V <sub>5,т</sub>               | 0,000         |   |
| 8.5.  | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | V <sub>6,т</sub>               | 0,000         |   |
| 9.    | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч  | V <sub>нас,т</sub>             | 190 394,300   | Данные в соответствии с Приказом ФАС РФ   |
| 10.   | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (m), МВт*ч | V <sub>перерасчет 1ЦК, т</sub> | 186 022,208   |   |
| 11.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч                                | СВНЦ <sub>t</sub>              | 3 523,02      |   |

$$К_{опл,мощ,перерасчет,t} = \max(((922,182+0,013) - (169,494 + 326,312));0) / (577069,499 - (200652,991 + 190394,3))$$

$$К_{опл,мощ,перерасчет,t} = 0,00229214030187191$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1360,77 + (945793,37 * 0,00229214030187191)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 3528,66 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет 1ЦК, т} = (3528,66 - 3523,02) * 186022,208 = 1049165,25 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((3528,66 - 3523,02) * 186022,208) / 147235,837 = 7,12575 \text{ р/МВт*ч}$$