

**Изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанные с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам в сентябре 2020 года**

Причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за сентябрь 2020 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 №А12-15590/2020 от 20.08.2020.

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 СЕНТЯБРЬ 2020 г**

$$СВНЦ_{пунц} = СВНЦ_{ЭЭАТС} + (СВНЦ_{мощАТС} * K_{опл\_мощ}) + \Delta СВНЦ_{перерасчет}$$

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

$$K_{опл\_мощ} = 0, \text{ если } (V_{поКОРЭнРР} - (V_{2-6} + V_{нас})) \leq 0;$$

$$\text{в противном случае } K_{опл\_мощ} = \frac{\max((P_{пикАТС} + P_{поКОРР}) - (P_{2-6} + P_{нас}); 0)}{V_{поКОРЭнРР} - (V_{2-6} + V_{нас})}$$

$$\Delta СВНЦ_{перерасчет} = \min(\Delta СВНЦ_{т}; 0,1 * (СВНЦ_{ЭЭ,т} + СВНЦ_{мощ,т} * K_{опл\_мощ,т})),$$

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

$$\Delta СВНЦ_{т} = \frac{\sum (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет\ 1ЦК,t}}{V_{ЭЭ\ 1ЦК,t}}$$

|      | Показатель   | Условное обозначение               | Значение           | Примечание  |
|------|--|------------------------------------|--------------------|---|
| 1.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке, р/МВт*ч   | <b>СВНЦ<sub>ЭЭАТС</sub></b>        | <u>1 234,40</u>    | Данные АО "АТС"   |
| 2.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, р/МВт   | <b>СВНЦ<sub>мощАТС</sub></b>       | <u>920 505,86</u>  | Данные АО "АТС"   |
| 3.   | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке, МВт  | <b>P<sub>пикАТС</sub></b>          | 899,548            | Данные АО "АТС"   |
| 4.   | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт   | <b>P<sub>поКОРР</sub></b>          | 1,674              | Данные ПАО "Волгоградэнергогосбыт"  |
| 5.   | Суммарный объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:                                  | <b>P<sub>2-6</sub></b>             | <b>260,322</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:  | <b>P<sub>2</sub></b>               | 0,126              | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>з</sub>   |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:  |                                    |                    |   |
|      | день   | <b>K<sub>м 2зон день</sub></b>     | 0,00412025623      |   |
|      | ночь   | <b>K<sub>м 2зон ночь</sub></b>     | 0,00000000000      |   |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:  |                                    |                    | Данные АО "АТС"   |
|      | ночь   | <b>K<sub>м 3зон ночь</sub></b>     | 0,00000000000      |   |
|      | полупик  | <b>K<sub>м 3зон полупик</sub></b>  | 0,00148238057      |   |
|      | пик  | <b>K<sub>м 3зон пик</sub></b>      | 0,01220288809      |   |
| 5.2. | Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовую категорию, МВт  | <b>P<sub>3</sub></b>               | 150,951            |   |
| 5.3. | Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовую категорию, МВт   | <b>P<sub>4</sub></b>               | 96,979             | Данные ПАО "Волгоградэнергогосбыт"  |
| 5.4. | Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовую категорию, МВт   | <b>P<sub>5</sub></b>               | 12,266             |   |
| 5.5. | Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовую категорию, МВт  | <b>P<sub>6</sub></b>               | 0,000              |   |
| 6.   | Объем мощности, потребленной в расчетном периоде населением и приравненными к нему потребителями, МВт  | <b>P<sub>нас</sub></b>             | 335,574            | Данные в соответствии с Приказом ФАС  |
| 7.   | Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом и розничном рынках, МВт*ч  | <b>V<sub>поКОРЭнРР</sub></b>       | <b>556 845,935</b> | Сумма п.7.1.(V <sub>поКОРЭ</sub> ) и п.7.2.(V <sub>поКОРР</sub> )   |
| 7.1. | Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч  | <b>V<sub>поКОРЭ</sub></b>          | 555 654,943        | Данные АО "АТС"   |
| 7.2. | Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период у производителей розничного рынка, МВт*ч  | <b>V<sub>поКОРР</sub></b>          | 1 190,992          | Данные ПАО "Волгоградэнергогосбыт"  |
| 8.   | Суммарный объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:                         | <b>V<sub>2-6</sub></b>             | <b>223 646,243</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   | <b>V<sub>2</sub></b>               | 43,992             | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток  |
|      | для 2-х зон суток:   |                                    | 16,914             |   |
|      | день   | <b>V<sub>ЭЭ 2зон день</sub></b>    | 5,952              |   |
|      | ночь   | <b>V<sub>ЭЭ 2зон ночь</sub></b>    | 10,962             |   |
|      | для 3-х зон суток:   |                                    | 27,078             |   |
|      | ночь   | <b>V<sub>ЭЭ 3зон ночь</sub></b>    | 11,627             |   |
|      | полупик  | <b>V<sub>ЭЭ 3зон полупик</sub></b> | 8,093              |   |
|      | пик  | <b>V<sub>ЭЭ 3зон пик</sub></b>     | 7,358              | Данные ПАО "Волгоградэнергогосбыт"  |
| 8.2. | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч  | <b>V<sub>3</sub></b>               | 130 176,578        |   |
| 8.3. | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч  | <b>V<sub>4</sub></b>               | 85 027,816         |   |
| 8.4. | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч  | <b>V<sub>5</sub></b>               | 8 397,857          |   |
| 8.5. | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | <b>V<sub>6</sub></b>               | 0,000              |   |
| 9.   | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч  | <b>V<sub>нас</sub></b>             | 175 201,500        | Данные в соответствии с Приказом ФАС  |
| 10.  | Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде (т) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (т), МВт*ч | <b>V<sub>ЭЭ 1ЦК,т</sub></b>        | <b>157 998,192</b> |   |
| 11.  | Величина изменения СВНЦ за расчетный период, связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, р/МВт*ч  | <b>ΔСВНЦ<sub>перерасчет</sub></b>  | -5,13              | 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 №А12-15590/2020 от 20.08.2020г. |

$$K_{опл\_мощ} = \max((899,548+1,674) - (260,322 + 335,574); 0) / (556845,935 - (223646,243 + 175201,5))$$

$$K_{опл\_мощ} = 0,00193246515124679$$

$$\Delta СВНЦ_{т} = (-810603,81) / 157998,192 = -5,13 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\Delta СВНЦ_{перерасчет} = \min(-5,13 ; 0,1 * (1234,4 + (920505,86 * 0,00193246515124679)))$$

$$\Delta СВНЦ_{перерасчет} = \min(-5,13 ; 301,32) = -5,13 \text{ р/МВт*ч}$$

$$СВНЦ_{пунц} = 3008,12 \text{ р/МВт*ч}$$

Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) ЯНВАРЬ 2020 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) СЕНТЯБРЬ 2020 года, руб/МВт\*ч.

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{эз,t} + (СВНЦ_{мощ,t} * K_{опл,мощ,перерасчет,t})$$

|      | Показатель  | Условное обозначение                 | Значение           | Примечание   |
|------|---|--------------------------------------|--------------------|--|
| 1.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч   | <b>СВНЦ<sub>эз,t</sub></b>           | <u>1 260,25</u>    | Данные АО "АТС"  |
| 2.   | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт   | <b>СВНЦ<sub>мощ,t</sub></b>          | <u>809 391,22</u>  | Данные АО "АТС"  |
| 3.   | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт  | <b>Р<sub>пикАТС,t</sub></b>          | 1 128,927          | Данные АО "АТС"  |
| 4.   | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт   | <b>Р<sub>покРР,t</sub></b>           | 2,501              | Данные ПАО "Волгоградэнергобьт"  |
| 5.   | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:                              | <b>Р<sub>2-6,t</sub></b>             | <b>294,816</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 за предыдущий расчетный период (t), МВт:  | <b>Р<sub>2,t</sub></b>               | 0,430              | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:   |                                      |                    |  |
|      | день  | <b>К<sub>м_2зон_пик</sub></b>        | 0,00437982265      |  |
|      | ночь  | <b>К<sub>м_2зон_ночь</sub></b>       | 0,00000000000      |  |
|      | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:   |                                      |                    | Данные АО "АТС"  |
|      | ночь  | <b>К<sub>м_3зон_ночь</sub></b>       | 0,00000000000      |  |
|      | полупик   | <b>К<sub>м_3зон_полупик</sub></b>    | 0,00151495342      |  |
|      | пик   | <b>К<sub>м_3зон_пик</sub></b>        | 0,01137118834      |  |
| 5.2. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт  | <b>Р<sub>3,t</sub></b>               | 183,142            |  |
| 5.3. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт   | <b>Р<sub>4,t</sub></b>               | 111,244            | Данные ПАО "Волгоградэнергобьт"  |
| 5.4. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт   | <b>Р<sub>5,t</sub></b>               | 0,000              |  |
| 5.5. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт  | <b>Р<sub>6,t</sub></b>               | 0,000              |  |
| 6.   | Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт  | <b>Р<sub>нас,t</sub></b>             | 364,610            | Данные в соответствии с Приказом ФАС РФ  |
| 7.   | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч  | <b>V<sub>покОРЭиРР,t</sub></b>       | <b>715 363,149</b> | Сумма п.7.1.(V <sub>покОРЭ</sub> ) и п.7.2.(V <sub>покРР</sub> )   |
| 7.1. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч  | <b>V<sub>покОРЭ,t</sub></b>          | 713 786,371        | Данные АО "АТС"  |
| 7.2. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч  | <b>V<sub>покРР,t</sub></b>           | 1 576,778          | Данные ПАО "Волгоградэнергобьт"  |
| 8.   | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:                     | <b>V<sub>2-6,t</sub></b>             | <b>237 682,790</b> | 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   | <b>V<sub>2,t</sub></b>               | 126,638            | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток   |
|      | для 2-х зон суток:  |                                      | 40,001             |  |
|      | день  | <b>V<sub>эз_2зон_день</sub></b>      | 19,405             |  |
|      | ночь  | <b>V<sub>эз_2зон_ночь</sub></b>      | 20,596             |  |
|      | для 3-х зон суток:  |                                      | 86,637             |  |
|      | ночь  | <b>V<sub>эз_3зон_ночь</sub></b>      | 32,038             |  |
|      | полупик   | <b>V<sub>эз_3зон_полупик</sub></b>   | 27,981             |  |
|      | пик   | <b>V<sub>эз_3зон_пик</sub></b>       | 26,618             | Данные ПАО "Волгоградэнергобьт"  |
| 8.2. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч  | <b>V<sub>3,t</sub></b>               | 134 608,722        |  |
| 8.3. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч                                      | <b>V<sub>4,t</sub></b>               | 102 947,430        |  |
| 8.4. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч  | <b>V<sub>5,t</sub></b>               | 0,000              |  |
| 8.5. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч   | <b>V<sub>6,t</sub></b>               | 0,000              |  |
| 9.   | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч  | <b>V<sub>нас,t</sub></b>             | 209 268,500        | 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 | <b>V<sub>перерасчет 1ЦК, t</sub></b> | 268 411,859        |  |
| 11.  | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч                                | <b>СВНЦ<sub>t</sub></b>              | 2 686,58           |  |

$$Копл\_мощ\_перерасчет,t = \max(((1128,927+2,501) - (294,816 + 364,61));0) / (715363,149 - (237682,79 + 209268,5))$$

$$Копл\_мощ\_перерасчет,t = 0,00175849905350121$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1260,25 + (809391,22 * 0,00175849905350121)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 2683,56 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет 1ЦК, t} = (2683,56 - 2686,58) * 268411,859 = -810603,81 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((2683,56 - 2686,58) * 268411,859) / 157998,192 = -5,13 \text{ р/МВт*ч}$$