

Изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанные с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам в ноябре 2022 года

Причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за ноябрь 2022 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 Арбитражного суда Волгоградской области по делу №А12-12310/2021 от 08.09.2022 за февраль 2021.

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 НОЯБРЬ 2022 г**

$$СВНЦ_{\text{лиц}} = СВНЦ_{\text{эатс}} + (СВНЦ_{\text{мош.атс}} * К_{\text{опл.мош}}) + \Delta СВНЦ_{\text{перерасчет}}$$

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

$$К_{\text{опл.мош}} = \begin{cases} 0, & \text{если } (V_{\text{лок.орз.рр}} - (V_{2-6} + V_{\text{нас}})) \leq 0; \\ \max((P_{\text{лик.атс}} + P_{\text{лок.рр}}) - (P_{2-6} + P_{\text{нас}}); 0) \end{cases}$$

в противном случае $K_{\text{опл.мош}} = P_{\text{нас}}; 0$

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

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

$$\Delta СВНЦ_{\text{м}} = \frac{\sum (СВНЦ_{\text{перерасчет.т}} - СВНЦ_{\text{т}}) * V_{\text{перерасчет.т.ц.к.т}}}{V_{\text{эз.т.ц.к.т.т}}}$$

| Показатель | Условное обозначение | Значение | Примечание |
|--|------------------------------------|--------------------|--|
| Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке, р/МВт*ч | СВНЦ_{эатс} | <u>1 307,24</u> | Данные АО "АТС" |
| Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, р/МВт | СВНЦ_{мош.атс} | <u>893 833,08</u> | Данные АО "АТС" |
| Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке, МВт | P_{лик.атс} | 1 058,528 | Данные АО "АТС" |
| Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии на розничном рынке, МВт | P_{лок.рр} | 5,519 | Сумма пп.4.1., 4.2. |
| Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт | P_{лок.ен} | 5,519 | Данные ПАО "Волгоградэнергобьт" |
| 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_{лок.ом.2-6} | 0,000 | п.4.2.1. + Сумма произведений объемов покупки электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток $K_{\text{м}}$ |
| Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 3-6 ценовым категориям, МВт | P_{лок.ом.3-6} | 0,000 | Данные ПАО "Волгоградэнергобьт" |
| Суммарный объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе: | P₂₋₆ | 193,175 | Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5. |
| Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт: | P₂ | 0,219 | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток $K_{\text{м}}$ |
| коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток: | | 0 | |
| день | K_{м.2зон.день} | 0,00401736083 | |
| ночь | K_{м.2зон.ночь} | 0,00000000000 | |
| коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток: | | | |
| ночь | K_{м.3зон.ночь} | 0,00000000000 | |
| полупик | K_{м.3зон.полупик} | 0,00151595419 | |
| пик | K_{м.3зон.пик} | 0,00965725055 | |
| Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовую категорию, МВт | P₃ | 171,383 | Данные ПАО "Волгоградэнергобьт" |
| Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовую категорию, МВт | P₄ | 21,573 | |
| Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовую категорию, МВт | P₅ | 0,000 | |
| Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовую категорию, МВт | P₆ | 0,000 | |
| Объем мощности, потребленной в расчетном периоде населением и приравненными к нему потребителями, МВт | P_{нас} | 367,556 | |
| Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом и розничном рынках, МВт*ч | V_{лок.орз.рр} | 665 240,127 | Сумма п.7.1.(V _{лок.орз.}) и п.7.2.(V _{лок.рр}) |
| Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч | V_{лок.орз.} | 661 359,060 | Данные АО "АТС" |
| Фактический объем покупки электроэнергии на розничном рынке, МВт*ч | V_{лок.рр} | 3 881,067 | Сумма п.7.2.1.(V _{лок.ен}) и п.7.2.2.(V _{лок.ом}) |
| Фактический объем покупки электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт*ч | V_{лок.ен} | 3 881,067 | Данные ПАО "Волгоградэнергобьт" |
| 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_{лок.ом.2-6} | 0,000 | Данные ПАО "Волгоградэнергобьт" |
| 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_{лок.ом.2} | 0,000 | |
| для 2-х зон суток: | | 0,000 | |
| день | V_{эз.2зон.день} | 0,000 | |
| ночь | V_{эз.2зон.ночь} | 0,000 | |
| для 3-х зон суток: | | 0,000 | |
| ночь | V_{эз.3зон.ночь} | 0,000 | |
| полупик | V_{эз.3зон.полупик} | 0,000 | |
| пик | V_{эз.3зон.пик} | 0,000 | |
| Суммарный объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе: | V₂₋₆ | 216 677,334 | Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5. |
| Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч | V₂ | 70,912 | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток |
| для 2-х зон суток: | | 30,390 | Данные ПАО "Волгоградэнергобьт" |
| день | V_{эз.2зон.день} | 15,990 | |
| ночь | V_{эз.2зон.ночь} | 14,400 | |
| для 3-х зон суток: | | 40,522 | |
| ночь | V_{эз.3зон.ночь} | 13,846 | |
| полупик | V_{эз.3зон.полупик} | 12,609 | |
| пик | V_{эз.3зон.пик} | 14,067 | |
| Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч | V₃ | 201 619,933 | |
| Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч | V₄ | 14 986,489 | |
| Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч | V₅ | 0,000 | |
| Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч | V₆ | 0,000 | |
| Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде населением и | V_{нас} | 205 557,000 | Данные в соответствии с Приказом ФАС |

| | | | |
|--|----------------------------|--------------------|---|
| приравнеными к нему потребителями, МВт*ч | | | |
| Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде (т) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (т), МВт*ч | $V_{эз\ 1цк,т}$ | 243 005,793 | |
| Величина изменения СВНЦ за расчетный период, связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, р/МВт*ч | $\Delta СВНЦ_{перерасчет}$ | -1,49 | 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 №А12-12310/2021 от 08.09.2022 |

$$\text{Копл_мощ} = \max((1058,528+5,519) - (193,175 + 367,556);0) / (665240,127 - (216677,334 + 205557))$$

$$\text{Копл_мощ} = 0,00207120988263848$$

$$\Delta СВНЦ_{т} = (-362083,76 / 243005,793 = -1,49 \text{ р/МВт*ч})$$

$$\Delta СВНЦ_{перерасчет} = \min(-1,49 ; 0,1 * (1307,24 + (893833,08 * 0,00207120988263848)))$$

$$\Delta СВНЦ_{перерасчет} = \min(-1,49 ; 315,86) = -1,49 \text{ р/МВт*ч}$$

Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) ФЕВРАЛЬ 2021 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) НОЯБРЬ 2022 года, руб/МВт*ч.

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

| | Показатель | Условное обозначение | Значение | Примечание |
|------|---|--------------------------------|---------------|---|
| 1. | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч | СВНЦ _{э,т} | 1 427,70 | Данные АО "АТС" |
| 2. | Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт | СВНЦ _{мощ,т} | 812 342,69 | Данные АО "АТС" |
| 3. | Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт | P _{пикАТС,т} | 1 160,758 | Данные АО "АТС" |
| 4. | Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт | P _{покрРР,т} | 11,668 | Данные ПАО "Волгоградэнергообл" |
| 5. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе: | P _{2-6,т} | 264,584 | 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 _{2,т} | 0,244 | Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K _м |
| | коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток: | | | Данные АО "АТС" |
| | день | K _{м,2зона_пик} | 0,00401292464 | |
| | ночь | K _{м,2зона_ночь} | 0,00000000000 | |
| | коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток: | | | |
| | ночь | K _{м,3зона_ночь} | 0,00000000000 | |
| | полупик | K _{м,3зона_полупик} | 0,00170682892 | |
| | пик | K _{м,3зона_пик} | 0,00907135633 | |
| 5.2. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт | P _{3,т} | 196,507 | Данные ПАО "Волгоградэнергообл" |
| 5.3. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт | P _{4,т} | 57,630 | |
| 5.4. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт | P _{5,т} | 10,203 | |
| 5.5. | Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт | P _{6,т} | 0,000 | |
| 6. | Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт | P _{нас,т} | 364,606 | |
| 7. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч | V _{покрОРЭиРР,т} | 678 674,856 | Сумма п.7.1.(V _{покрОРЭ}) и п.7.2.(V _{покрРР}) |
| 7.1. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч | V _{покрОРЭ,т} | 670 447,378 | Данные АО "АТС" |
| 7.2. | Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч | V _{покрРР,т} | 8 227,478 | Данные ПАО "Волгоградэнергообл" |
| 8. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе: | V _{2-6,т} | 202 431,424 | 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 _{2,т} | 83,800 | Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток |
| | для 2-х зон суток: | | 24,937 | Данные ПАО "Волгоградэнергообл" |
| | день | V _{э,2зона_день} | 10,022 | |
| | ночь | V _{э,2зона_ночь} | 14,915 | |
| | для 3-х зон суток: | | 58,863 | |
| | ночь | V _{э,3зона_ночь} | 21,734 | |
| | полупик | V _{э,3зона_полупик} | 18,081 | |
| | пик | V _{э,3зона_пик} | 19,048 | |
| 8.2. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч | V _{3,т} | 158 240,796 | |
| 8.3. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч | V _{4,т} | 37 315,927 | |
| 8.4. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч | V _{5,т} | 6 790,901 | |
| 8.5. | Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч | V _{6,т} | 0,000 | |
| 9. | Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч | V _{нас,т} | 204 000,000 | 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 _{перерасчет 1ЦК, т} | 272 243,432 | |
| 11. | Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч | СВНЦ _т | 3 049,98 | |

$$Колл_{мощ, перерасчет,t} = \max(((1160,758+11,668) - (264,584 + 364,606));0) / (678674,856 - (202431,424 + 204000))$$

$$Колл_{мощ, перерасчет,t} = 0,00199540534737308$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1427,7 + (812342,69 * 0,00199540534737308)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 3048,65 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * \text{Вперерасчет 1ЦК, t} = (3048,65 - 3049,98) * 272243,432 = -362083,76 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((3048,65 - 3049,98) * 272243,432) / 243005,793 = -1,49 \text{ р/МВт*ч}$$