

Изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанные с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам в июле 2021 года

Причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за июль 2021 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 №А12-14546/2020 за март 2020г.

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 ИЮЛЬ 2021 г**

$$СВНЦ_{\text{нц}} = СВНЦ_{\text{эзАТС}} + (СВНЦ_{\text{мошАТС}} * K_{\text{опл. мош}}) + \Delta СВНЦ_{\text{перерасчет}}$$

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

$$K_{\text{опл. мош}} = \begin{cases} 0, & \text{если } (V_{\text{локОЭ}} - (V_{2-6} + V_{\text{нас}})) \leq 0; \\ \max((P_{\text{ликАТС}} + P_{\text{локРР}}) - (P_{2-6} + P_{\text{нас}}); 0) \end{cases}$$

$$\text{в противном случае } K_{\text{опл. мош}} = \frac{V_{\text{локОЭ}} - (V_{2-6} + V_{\text{нас}})}{P_{\text{нас}}}; 0$$

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

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

$$\Delta СВНЦ_{\text{м}} = \frac{\sum (СВНЦ_{\text{перерасчет,т}} - СВНЦ_{\text{т}}) * V_{\text{перерасчет 1шк, т}}}{V_{\text{эз 1шк, т}}}$$

Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке, р/МВт*ч	СВНЦ _{эзАТС}	1646,34	Данные АО "АТС"
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, р/МВт	СВНЦ _{мошАТС}	785 581,95	Данные АО "АТС"
Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке, МВт	P _{ликАТС}	1 200,360	Данные АО "АТС"
Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии на розничном рынке, МВт	P _{локРР}	1,095	Сумма пп.4.1., 4.2.
Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт	P _{локГЕН}	1,095	Данные ПАО "Волгоградэнергосбыт"
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 _{локОМ_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 _м
Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 3-6 ценовым категориям, МВт	P _{локОМ_3-6}	0,000	Данные ПАО "Волгоградэнергосбыт"
Суммарный объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:	P ₂₋₆	284,728	Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.
Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт:	P ₂	0,111	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 2зон день}	0,00370470579	
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}	0,00153309276	
пик	K _{м 3зон пик}	0,00674301389	
Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовую категорию, МВт	P ₃	234,171	Данные ПАО "Волгоградэнергосбыт"
Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовую категорию, МВт	P ₄	50,446	
Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовую категорию, МВт	P ₅	0,000	
Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовую категорию, МВт	P ₆	0,000	
Объем мощности, потребленной в расчетном периоде населением и приравненными к нему потребителями, МВт	P _{нас}	346,359	Данные в соответствии с Приказом ФАС
Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V _{локОЭРР}	751 818,562	Сумма п.7.1.(V _{локОЭ}) и п.7.2.(V _{локРР})
Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	V _{локОЭ}	751 045,383	Данные АО "АТС"
Фактический объем покупки электроэнергии на розничном рынке, МВт*ч	V _{локРР}	773,179	Сумма п.7.2.1.(V _{локГЕН}) и п.7.2.2.(V _{локОМ})
Фактический объем покупки электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт*ч	V _{локГЕН}	773,179	Данные ПАО "Волгоградэнергосбыт"
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 _{локОМ_2-6}	0,000	Данные ПАО "Волгоградэнергосбыт"
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 _{локОМ_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:	V ₂₋₆	290 035,926	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	V ₂	53,799	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
для 2-х зон суток:		20,169	
день	V _{эз 2зон день}	7,597	
ночь	V _{эз 2зон ночь}	12,572	
для 3-х зон суток:		33,630	
ночь	V _{эз 3зон ночь}	15,390	
полупик	V _{эз 3зон полупик}	7,794	
пик	V _{эз 3зон пик}	10,446	
Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V ₃	242 652,010	Данные ПАО "Волгоградэнергосбыт"
Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V ₄	47 330,117	
Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч	V ₅	0,000	
Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч	V ₆	0,000	
Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч	V _{нас}	194 000,000	Данные в соответствии с Приказом ФАС
Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде (м) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (м), МВт*ч	V _{эз 1шк,м}	267 782,636	

Величина изменения СВНЦ за расчетный период, связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, р/МВт*ч	Δ СВНЦ _{перерасчет}	-0,02	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 №А12-14546/2020 от 04.06.2021г.
---	-------------------------------------	-------	---

$\text{Копл_мощ} = \max((1200,36+1,095) - (284,728 + 346,359); 0) / (751818,562 - (290035,926 + 194000))$
 $\text{Копл_мощ} = 0,00212996633583068$
 #ССЫЛКА!
 $\Delta\text{СВНЦперерасчет} = \min(-0,02; 0,1 * (1646,34 + (785581,95 * 0,00212996633583068)))$
 $\Delta\text{СВНЦперерасчет} = \min(-0,02; 331,96) = -0,02 \text{ р/МВт*ч}$
СВНЦпунц = 3319,58 р/МВт*ч

Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) МАРТ 2020 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) ИЮЛЬ 2021 года, руб/МВт*ч.

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

Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч	СВНЦ _{эз,t}	1 146,69	Данные АО "АТС"
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт	СВНЦ _{мощ,t}	880 442,34	Данные АО "АТС"
Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт	P _{пикАТС,t}	1 007,596	Данные АО "АТС"
Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт	P _{локРР,t}	2,184	Данные ПАО "Волгоградэнергообит"
Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:	P _{2-6,t}	269,461	Сумма пп.5.1., 5.2., 5.3., 5.4., 5.5.
Объем потребления мощности потребителями, осуществляющими расчеты по второй ценовой категории за предыдущий расчетный период (t), МВт:	P _{2,t}	0,303	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,2зон,пик}	0,00451920565	
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}	0,00153663669	
пик	K _{м,3зон,пик}	0,01141188871	
Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт	P _{3,t}	160,223	Данные ПАО "Волгоградэнергообит"
Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт	P _{4,t}	98,524	
Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт	P _{5,t}	10,411	
Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт	P _{6,t}	0,000	
Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт	P _{нас,t}	327,132	Данные в соответствии с Приказом ФАС РФ
Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V _{локОРЭР,t}	641 984,085	Сумма п.7.1.(V _{локОРЭ}) и п.7.2.(V _{локРР})
Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	V _{локОРЭ,t}	640 417,247	Данные АО "АТС"
Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч	V _{локРР,t}	1 566,838	Данные ПАО "Волгоградэнергообит"
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,t}	218 881,532	Сумма пп.8.1., 8.2., 8.3., 8.4., 8.5.
Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч	V _{2,t}	96,796	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
для 2-х зон суток:		30,403	Данные ПАО "Волгоградэнергообит"
день	V _{эз,2зон,день}	13,334	
ночь	V _{эз,2зон,ночь}	17,069	
для 3-х зон суток:		66,393	
ночь	V _{эз,3зон,ночь}	25,423	
полупик	V _{эз,3зон,полупик}	22,734	
пик	V _{эз,3зон,пик}	18,236	
Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V _{3,t}	119 672,635	
Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V _{4,t}	91 606,184	
Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч	V _{5,t}	7 505,917	
Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч	V _{6,t}	0,000	
Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч	V _{нас,t}	197 588,400	Данные в соответствии с Приказом ФАС РФ
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,t}	225 514,153	
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч	СВНЦ _ц	2 759,86	

$$Копл_{мощ, перерасчет,t} = \max(((1007,596+2,184) - (269,461 + 327,132));0) / (641984,085 - (218881,532 + 197588,4))$$

$$Копл_{мощ, перерасчет,t} = 0,00183219986197496$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1146,69 + (880442,34 * 0,00183219986197496)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 2759,84 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_{ц}) * V_{перерасчет 1ЦК,t} = (2759,84 - 2759,86) * 225514,153 = -4510,28 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_{цm} = ((2759,84 - 2759,86) * 225514,153) / 267782,636 = -0,02 \text{ р/МВт*ч}$$