

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

Причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за декабрь 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 №А12-3018/2021 от 07.09.2021г. за сентябрь 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 ДЕКАБРЬ 2021 г**

СВНЦ_{период} = СВНЦ_{зонаТС} + (СВНЦ_{мощАТС} * К_{опл_мощ}) + ΔСВНЦ_{перерасчет},
где К_{опл_мощ} - коэффициент оплаты мощности потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории

$$К_{опл_мощ} = \begin{cases} 0, & \text{если } (V_{пикОРЭРР} - (V_{2-6} + V_{нас})) \leq 0; \\ \max((P_{пикАТС} + P_{пикРР}) - (P_{2-6} + P_{нас}); 0) \end{cases}$$

$$\text{в противном случае } К_{опл_мощ} = \frac{V_{пикОРЭРР} - (V_{2-6} + V_{нас})}{P_{пикАТС} + P_{пикРР}}$$

$$\Delta СВНЦ_{перерасчет} = \min\{\Delta СВНЦ_{m}; 0,1 * (СВНЦ_{зона, m} + СВНЦ_{мощ, m} * К_{опл_мощ, m})\},$$

где ΔСВНЦ_m - расчетная (вспомогательная) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за расчетный период (m), р/МВт*ч

$$\Delta СВНЦ_{m} = \frac{\sum (СВНЦ_{перерасчет, t} - СВНЦ_{t}) * V_{перерасчет\ 1\ ЦК, t}}{V_{зона\ 1\ ЦК, m}}$$

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке, р/МВт*ч	СВНЦ _{зонаТС}	1 398,28	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, р/МВт	СВНЦ _{мощАТС}	786 963,85	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке, МВт	P _{пикАТС}	1 166,782	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии на розничном рынке, МВт	P _{пикРР}	7,144	Сумма пп.4.1., 4.2.
4.1.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт	P _{пикГЕН}	7,144	Данные ПАО "Волгоградэнергообьт"
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 _{пикОМ_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
4.2.1.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 3-6 ценовым категориям, МВт	P _{пикОМ_3-6}	0,000	Данные ПАО "Волгоградэнергообьт"
5.	Суммарный объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:	P ₂₋₆	245,124	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 ₂	0,179	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 день}	0,00397921709	
	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}	0,00145409475	
	пик	K _{м 3зона пик}	0,00933823072	
5.2.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовую категорию, МВт	P ₃	198,191	Данные ПАО "Волгоградэнергообьт"
5.3.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовую категорию, МВт	P ₄	46,754	
5.4.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовую категорию, МВт	P ₅	0,000	
5.5.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовую категорию, МВт	P ₆	0,000	
6.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде населением и приравненными к нему потребителями, МВт	P _{нас}	359,137	Данные в соответствии с Приказом ФАС
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V _{пикОРЭРР}	761 819,234	Сумма п.7.1.(V _{пикОРЭ}) и п.7.2.(V _{пикРР})
7.1.	Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	V _{пикОРЭ}	756 425,033	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии на розничном рынке, МВт*ч	V _{пикРР}	5 394,201	Сумма п.7.2.1.(V _{пикГЕН}) и п.7.2.2.(V _{пикОМ})
7.2.1.	Фактический объем покупки электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт*ч	V _{пикГЕН}	5 394,201	Данные ПАО "Волгоградэнергообьт"
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 _{пикОМ_2-6}	0,000	Данные ПАО "Волгоградэнергообьт"
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 _{пикОМ_2}	0,000	
	для 2-х зон суток:		0,000	
	день	V _{зона 2зона день}	0,000	
	ночь	V _{зона 2зона ночь}	0,000	
	для 3-х зон суток:		0,000	
	ночь	V _{зона 3зона ночь}	0,000	
	полупик	V _{зона 3зона полупик}	0,000	
	пик	V _{зона 3зона пик}	0,000	
8.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:	V ₂₋₆	253 815,076	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 ₂	67,595	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		19,588	
	день	V _{зона 2зона день}	10,105	
	ночь	V _{зона 2зона ночь}	9,483	
	для 3-х зон суток:		48,007	
	ночь	V _{зона 3зона ночь}	21,780	
	полупик	V _{зона 3зона полупик}	13,399	
	пик	V _{зона 3зона пик}	12,828	
8.2.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V ₃	219 925,878	Данные ПАО "Волгоградэнергообьт"
8.3.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V ₄	33 821,603	
8.4.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч	V ₅	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}	201 000,000	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 _{зона 1ЦК, m}	307 004,158	

11	Величина изменения СВНЦ за расчетный период, связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, р/МВт*ч	Δ СВНЦ _{перерасчет}	2,59	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 делам №А12-3018/2021 от 07.09.2021.
----	---	-------------------------------------	------	--

$$\begin{aligned} \text{Копл_мощ} &= \max((1166,782+7,144) - (245,124 + 359,137);0) / (761819,234 - (253815,076 + 201000)) \\ \text{Копл_мощ} &= 0,00185556118754587 \\ \Delta\text{СВНЦ}_m &= (794886,54) / 307004,158 = 2,59 \text{ р/МВт*ч} \\ \Delta\text{СВНЦ}_{\text{перерасчет}} &= \min(2,59 ; 0,1 * (1398,28 + (786963,85 * 0,00185556118754587))) \\ \Delta\text{СВНЦ}_{\text{перерасчет}} &= \min(2,59 ; 285,85) = 2,59 \text{ р/МВт*ч} \\ \text{СВНЦ}_{\text{пунц}} &= 2861,13 \text{ р/МВт*ч} \end{aligned}$$

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

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

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч	СВНЦ _{эз,t}	1234,4	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт	СВНЦ _{мощ,t}	920 505,86	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления для расчетного периода на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт	P _{пикАТС,t}	899,548	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт	P _{покрРР,t}	1,674	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
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,t}	260,279	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,t}	0,126	Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K _з
	коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:			Данные АО "АТС"
	день	K _{м 2зон_пик}	0,00412025623	
	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}	0,00148238057	
	пик	K _{м 3зон_пик}	0,01220288809	
5.2.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт	P _{3,t}	150,908	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
5.3.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт	P _{4,t}	96,979	
5.4.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт	P _{5,t}	12,266	
5.5.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт	P _{6,t}	0,000	
6.	Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт	P _{нас,t}	335,574	
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V _{покрОРЭиРР,t}	556 845,935	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,t}	555 654,943	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч	V _{покрРР,t}	1 190,992	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
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,t}	223 615,301	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,t}	43,992	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		16,914	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
	день	V _{эз 2зон_день}	5,952	
	ночь	V _{эз 2зон_ночь}	10,962	
	для 3-х зон суток:		27,078	
	ночь	V _{эз 3зон_ночь}	11,627	
	полупик	V _{эз 3зон_полупик}	8,093	
	пик	V _{эз 3зон_пик}	7,358	
8.2.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V _{3,t}	130 145,636	
8.3.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V _{4,t}	85 027,816	
8.4.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч	V _{5,t}	8 397,857	
8.5.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч	V _{6,t}	0,000	
9.	Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч	V _{нас,t}	175 201,500	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	V _{перерасчет ЦК,t}	158 029,134	
11.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч	СВНЦ _t	3 008,12	

$$Копл_мощ_перерасчет,t = \max(((899,548+1,674) - (260,279 + 335,574));0) / (556845,935 - (223615,301 + 175201,5))$$

$$Копл_мощ_перерасчет,t = 0,00193235887757254$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1234,4 + (920505,86 * 0,00193235887757254)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 3013,15 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет ЦК,t} = (3013,15 - 3008,12) * 158029,134 = 794886,54 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((3013,15 - 3008,12) * 158029,134) / 307004,158 = 2,59 \text{ р/МВт*ч}$$