

Изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанные с учетом данных, относящихся к предыдущим расчетным периодам в декабре 2023 года

Причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за декабрь 2023

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 делам №А12-7826/2022 от 04.12.2023 за декабрь 2021 и №А12-12456/2022 от 17.10.2023 за апрель 2022.

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 2023 г**

$$СВНЦ_{\text{пункт}} = СВНЦ_{\text{ЭАТС}} + (СВНЦ_{\text{МОЩАТС}} * К_{\text{опл_мощ}}) + \Delta СВНЦ_{\text{перерасчет}}$$

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

$$Копл_мощ = 0, \text{ если } (V_{\text{локОРЭИРР}} - (V_{2-6} + V_{\text{нас}})) \leq 0;$$

$$\text{в противном случае } Копл_мощ = \frac{\max((P_{\text{пикАТС}} + P_{\text{локРР}}) - (P_{2-6} + P_{\text{нас}}); 0)}{V_{\text{перерасчет}}}$$

$$\Delta СВНЦ_{\text{перерасчет}} = \min\{\Delta СВНЦ_{\text{т}}, 0,1 * (СВНЦ_{\text{ЭЗ,т}} + СВНЦ_{\text{МОЩ,т}} * К_{\text{опл_мощ,т}})\},$$

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

$$\Delta СВНЦ_{\text{т}} = \frac{\sum(СВНЦ_{\text{перерасчет,д}} - СВНЦ_{\text{т}}) * V_{\text{перерасчет}}}{V_{\text{ЭЗ}}}$$

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке, р/МВт*ч	СВНЦ_{ЭАТС}	<u>1 540,20</u>	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, р/МВт	СВНЦ_{МОЩАТС}	<u>780 841,92</u>	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке, МВт	P_{пикАТС}	1 145,219	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии на розничном рынке, МВт	P_{локРР}	0,000	Сумма пп.4.1., 4.2.
4.1.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт	P_{локГЕН}	0,000	Данные ПАО "Волгоградэнергобыв"
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_{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_m
4.2.1.	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 "Волгоградэнергобыв"
5.	Суммарный объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:	P₂₋₆	213,917	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:	P₂	0,192	Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K_m
	коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:			
	день	K_{м_2зон_день}	0,00399099987	
	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}	0,00145918139	
	пик	K_{м_3зон_пик}	0,00942554416	
5.2.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовую категорию, МВт	P₃	195,213	Данные ПАО "Волгоградэнергобыв"
5.3.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовую категорию, МВт	P₄	18,512	
5.4.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовую категорию, МВт	P₅	0,000	
5.5.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовую категорию, МВт	P₆	0,000	
6.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде населением и приравненными к нему потребителями, МВт	P_{нас}	362,504	Данные в соответствии с Приказом ФАС
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V_{локОРЭИРР}	747 920,549	Сумма п.7.1.(V _{локОРЭ}) и п.7.2.(V _{локРР})
7.1.	Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	V_{локОРЭ}	747 920,549	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии на розничном рынке, МВт*ч	V_{локРР}	0,000	Сумма п.7.2.1.(V _{локГЕН}) и п.7.2.2.(V _{локОМ})
7.2.1.	Фактический объем покупки электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт*ч	V_{локГЕН}	0,000	Данные ПАО "Волгоградэнергобыв"
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_{локОМ_2-6}	0,000	Данные ПАО "Волгоградэнергобыв"
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_{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	
8.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:	V₂₋₆	237 718,850	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	V₂	75,602	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		32,237	
8.1.1	день	V_{ЭЗ_2зон_день}	14,366	
8.1.2	ночь	V_{ЭЗ_2зон_ночь}	17,871	
	для 3-х зон суток:		43,365	
8.1.3	ночь	V_{ЭЗ_3зон_ночь}	17,513	
8.1.4	полупик	V_{ЭЗ_3зон_полупик}	13,657	
8.1.5	пик	V_{ЭЗ_3зон_пик}	12,195	
8.2.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V₃	224 405,104	
8.3.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V₄	13 238,144	
8.4.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч	V₅	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	$V_{нас}$	211 506,800	Данные в соответствии с Приказом ФАС
10	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде (м) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (м), МВт*ч	$V_{эз\ цк,м}$	298 694,899	
11	Величина изменения СВНЦ за расчетный период, связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, р/МВт*ч	$\Delta СВНЦ_{перерасчет}$	-5,09	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 №А12-7826/2022 от 04.12.2023 и №А12-12456/2022 от 17.10.2023

$$\text{Копл_мощ} = \max((1145,219+0) - (213,917 + 362,504); 0) / (747920,549 - (237718,85 + 211506,8))$$

$$\text{Копл_мощ} = 0,00190427758192148$$

$$\Delta СВНЦ_m = (-705610,79 + 815352,43 / 298694,899) = -5,09 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\Delta СВНЦ_{перерасчет} = \min(-5,09; 0,1 * (1540,2 + (780841,92 * 0,00190427758192148)))$$

$$\Delta СВНЦ_{перерасчет} = \min(-5,09; 302,71) = -5,09 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{СВНЦ}_{\text{пунц}} = 3022,05 \text{ р/МВт*ч}$$

Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) ДЕКАБРЬ 2021 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) ДЕКАБРЬ 2023 года, руб/МВт*ч.

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

	Показатель	УСЛОВНОЕ обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч	СВНЦ _{эо,t}	1398,28	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт	СВНЦ _{мощ,t}	786963,85	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт	P _{пикАТС,t}	1 166,782	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт	P _{покрРР,t}	7,144	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,t}	245,415	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}	0,179	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,2зон_день}	0,00397921709	
	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}	0,00145409475	
	пик	K _{м,3зон_пик}	0,00933823072	
5.2.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт	P _{3,t}	198,482	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
5.3.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт	P _{4,t}	46,754	
5.4.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт	P _{5,t}	0,000	
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}	359,137	
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V _{покрОПЭиРР,t}	761 819,234	Сумма п.7.1.(V _{покрОЭ}) 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 _{покрОЭ,t}	756 425,033	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч	V _{покрРР,t}	5 394,201	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,t}	254 031,933	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}	67,595	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		19,588	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
8.1.1	день	V _{эо,2зон_день}	10,105	
8.1.2	ночь	V _{эо,2зон_ночь}	9,483	
	для 3-х зон суток:		48,007	
8.1.3	ночь	V _{эо,3зон_ночь}	21,780	
8.1.4	полупик	V _{эо,3зон_полупик}	13,399	
8.1.5	пик	V _{эо,3зон_пик}	12,828	
8.2.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V _{3,t}	220 142,735	
8.3.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V _{4,t}	33 821,603	
8.4.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч	V _{5,t}	0,000	
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}	201 000,000	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, t}	306 787,301	
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	2 861,13	

$$Копл_{мощ, перерасчет,t} = \max((1166,782+7,144) - (245,415 + 359,137));0) / (761819,234 - (254031,933 + 201000))$$

$$Копл_{мощ, перерасчет,t} = 0,00185592427764798$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1398,28 + (786963,85 * 0,00185592427764798)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 2858,83 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет 1ЦК, t} = (2858,83 - 2861,13) * 306787,301 = -705610,79 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((2858,83 - 2861,13) * 306787,301) / 298694,899 = -2,36231 \text{ р/МВт*ч}$$

Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) АРПЕЛЬ 2022 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) ДЕКАБРЬ 2023 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}	1 349,71	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт	СВНЦ _{мощ,t}	870 069,99	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт	P _{пикАТС,t}	897,555	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт	P _{покрРР,t}	6,179	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 _{2-6,t}	182,930	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}	0,221	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,зона_день}	0,00421221286	
	ночь	K _{м,зона_ночь}	0,00000000000	
	коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:			
	ночь	K _{м,зона_ночь}	0,00000000000	
	полупик	K _{м,зона_полупик}	0,00149747723	
	пик	K _{м,зона_пик}	0,01371234514	
5.2.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт	P _{3,t}	158,581	Данные ПАО "Волгоградэнергобсбт"
5.3.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт	P _{4,t}	24,128	
5.4.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт	P _{5,t}	0,000	
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 _{наст}	358,605	Данные в соответствии с Приказом ФАС РФ
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V _{покрОРЭиРР,t}	564 774,049	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}	560 823,119	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч	V _{покрРР,t}	3 950,930	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 _{2-6,t}	203 034,629	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}	65,663	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		19,971	Данные ПАО "Волгоградэнергобсбт"
	день	V _{эз,зона_день}	8,438	
	ночь	V _{эз,зона_ночь}	11,533	
	для 3-х зон суток:		45,692	
	ночь	V _{эз,зона_ночь}	19,853	
	полупик	V _{эз,зона_полупик}	13,825	
	пик	V _{эз,зона_пик}	12,014	
8.2.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V _{3,t}	185 745,163	
8.3.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V _{4,t}	17 223,803	
8.4.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч	V _{5,t}	0,000	
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 _{наст}	200 920,400	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, t}	160 819,020	
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	3 314,36	

$$Копл_мощ, перерасчет,t = \max(((897,555+6,179) - (182,93 + 358,605));0) / (564774,049 - (203034,629 + 200920,4))$$

$$Копл_мощ, перерасчет,t = 0,00225221494323246$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1349,71 + (870069,99 * 0,00225221494323246)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 3309,29 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет 1ЦК, t} = (3309,29 - 3314,36) * 160819,02 = -815352,43 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_t = ((3309,29 - 3314,36) / 298694,899) / -2,72972 \text{ р/МВт*ч}$$