

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

Причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за апрель 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 №А12-2730/2022 от 15.03.2023 за декабрь 2021 и №А12-37405/2021 от 17.03.2023 за октябрь 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 АПРЕЛЬ 2023 г**

$$СВНЦ_{\text{пунч}} = СВНЦ_{\text{ЭАТС}} + (СВНЦ_{\text{МОЩАТС}} * К_{\text{опл.мощ}}) + \Delta СВНЦ_{\text{перерасчет}}$$

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

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

$$\Delta СВНЦ_{\text{перерасчет}} = \frac{V_{\text{пикОРЭиРР}} - (V_{2-6} + V_{\text{нас}})}{V_{\text{перерасчет}} \text{ ЦИК, t}}$$

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

$$\Delta СВНЦ_{\text{м}} = \frac{\sum (СВНЦ_{\text{перерасчет,t}} - СВНЦ_{\text{t}}) * V_{\text{эз}} \text{ ЦИК, t}}{V_{\text{эз}} \text{ ЦИК, t}}$$

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке, р/МВт*ч	СВНЦ _{ЭАТС}	1 360,77	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, р/МВт	СВНЦ _{МОЩАТС}	945 793,37	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке, МВт	P _{пикАТС}	922,182	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии на розничном рынке, МВт	P _{пикРР}	0,013	Сумма пп.4.1., 4.2.
4.1.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт	P _{пикЕН}	0,013	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
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 "Волгоградэнергобыт"
5.	Суммарный объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:	P ₂₋₆	169,439	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	0,160	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}	0,00417172516	
	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}	0,00154166866	
	пик	K _{м_3зона_пик}	0,01251381155	
5.2.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовую категорию, МВт	P ₃	152,080	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
5.3.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовую категорию, МВт	P ₄	17,199	
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}	326,312	
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V _{пикОРЭиРР}	577 069,499	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}	576 901,122	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии на розничном рынке, МВт*ч	V _{пикРР}	168,377	Сумма п.7.2.1.(V _{пикЕН}) и п.7.2.2.(V _{пикОМ})
7.2.1.	Фактический объем покупки электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт*ч	V _{пикЕН}	168,377	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
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 "Волгоградэнергобыт"
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 _{эз_2зона_день}	0,000	
	ночь	V _{эз_2зона_ночь}	0,000	
	для 3-х зон суток:		0,000	
	ночь	V _{эз_3зона_ночь}	0,000	
	полупик	V _{эз_3зона_полупик}	0,000	
	пик	V _{эз_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	200 613,099	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	50,656	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		21,772	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
8.1.1.	день	V _{эз_2зона_день}	9,706	
8.1.2.	ночь	V _{эз_2зона_ночь}	12,066	
	для 3-х зон суток:		28,884	
8.1.3.	ночь	V _{эз_3зона_ночь}	10,498	
8.1.4.	полупик	V _{эз_3зона_полупик}	10,104	

8.1.5	пик	$V_{эз_эзон_пик}$	8,282	
8.2.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V_3	188 521,876	
8.3.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V_4	12 040,567	
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	$V_{нас}$	190 394,300	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	$V_{эз_цк,m}$	186 062,100	
11	Величина изменения СВНЦ за расчетный период, связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, р/МВт*ч	$\Delta СВНЦ_{перерасчет}$	-5,46	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 №А12-2730/2022 от 15.03.2023 и №А12-37405/2021 от 17.03.2023

$$\text{Копл_мощ} = \max((922,182+0,013) - (169,439 + 326,312); 0) / (577069,499 - (200613,099 + 190394,3))$$

$$\text{Копл_мощ} = 0,00229194446370325$$

$$\Delta СВНЦ_m = (-118955,97 + 897171,33 / 186062,1) = -5,46 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\Delta СВНЦ_{перерасчет} = \min(-5,46 ; 0,1 * (1360,77 + (945793,37 * 0,00229194446370325)))$$

$$\Delta СВНЦ_{перерасчет} = \min(-5,46 ; 352,85) = -5,46 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{СВНЦ}_{пунц} = 3523,02 \text{ р/МВт*ч}$$

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

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

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч	СВНЦ _{эз,t}	1370,95	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт	СВНЦ _{мощ,t}	877604,05	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт	Р _{пикАТС,t}	991,653	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт	Р _{покрРР,t}	3,465	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:	Р _{2-6,t}	191,776	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:	Р _{2,t}	0,166	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}	0,00406115947	
	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}	0,00149349812	
	пик	K _{м,зона_пик}	0,01060880473	
5.2.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт	Р _{3,t}	147,011	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
5.3.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт	Р _{4,t}	44,599	
5.4.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт	Р _{5,t}	0,000	
5.5.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт	Р _{6,t}	0,000	
6.	Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт	Р _{наст,t}	339,274	
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V _{покупЭЭРР,t}	629 390,948	Сумма п.7.1.(V _{покупЭЭ}) и п.7.2.(V _{покупРР})
7.1.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	V _{покупЭЭ,t}	626 815,986	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч	V _{покупРР,t}	2 574,962	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}	201 479,014	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}	57,470	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		20,361	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
8.1.1	день	V _{эз,зона_день}	10,279	
8.1.2	ночь	V _{эз,зона_ночь}	10,082	
	для 3-х зон суток:		37,109	
8.1.3	ночь	V _{эз,зона_ночь}	16,702	
8.1.4	полупик	V _{эз,зона_полупик}	10,117	
8.1.5	пик	V _{эз,зона_пик}	10,290	
8.2.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V _{3,t}	165 078,507	
8.3.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V _{4,t}	36 343,037	
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,t}	190 000,000	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}	237 911,934	
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	3 083,29	

$$K_{копл,мощ,перерасчет,t} = \max\{((991,653+3,465) - (191,776 + 339,274));0\} / (629390,948 - (201479,014 + 190000))$$

$$K_{копл,мощ,перерасчет,t} = 0,00195058731269866$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1370,95 + (877604,05 * 0,00195058731269866)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 3082,79 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет 1ЦК, t} = (3082,79 - 3083,29) * 237911,934 = -118955,97 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((3082,79 - 3083,29) * 237911,934) / 186062,1 = -0,64 \text{ р/МВт*ч}$$

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) АПРЕЛЬ 2023 года, руб/МВт*ч.

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

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч	CBHЦ _{эз,t}	1398,28	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт	CBHЦ _{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 "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}	244,794	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}	197,861	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}	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 _{наст,t}	359,137	
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V _{покупЭЭРР,t}	761 819,234	Сумма п.7.1.(V _{покупЭЭР}) и п.7.2.(V _{покупРР})
7.1.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	V _{покупЭЭ,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 _{покупРР,t}	5 394,201	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}	253 568,780	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 "Волгоградэнергобыт"
8.1.1	день	V _{эз,2зон_день}	10,105	
8.1.2	ночь	V _{эз,2зон_ночь}	9,483	
	для 3-х зон суток:		48,007	
8.1.3	ночь	V _{эз,3зон_ночь}	21,780	
8.1.4	полупик	V _{эз,3зон_полупик}	13,399	
8.1.5	пик	V _{эз,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}	219 679,582	
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 _{наст,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 _{перерасчет1ЦК,t}	307 250,454	
11.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч	CBHЦ _t	2 861,13	

$$K_{опл,мощ,перерасчет,t} = \max(((1166,782+7,144) - (244,794 + 359,137));0) / (761819,234 - (253568,78 + 201000))$$

$$K_{опл,мощ,перерасчет,t} = 0,00185514778767422$$

$$CBHЦ_{перерасчет,t} = 1398,28 + (786963,85 * 0,00185514778767422)$$

$$CBHЦ_{перерасчет,t} = 2858,21 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (CBHЦ_{перерасчет,t} - CBHЦ_t) * V_{перерасчет1ЦК,t} = (2858,21 - 2861,13) * 307250,454 = -897171,33 \text{ руб}$$

$$\Delta CBHЦ_m = ((2858,21 - 2861,13) * 307250,454) / 186062,1 = -4,82 \text{ р/МВт*ч}$$