

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

Причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за май 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 суда по делу №А12-8422/2020 и №А12-6069/2020 за декабрь 2019 года

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 МАЙ 2022 г**

$$СВНЦ_{пунц} = СВНЦ_{ззатс} + (СВНЦ_{мощатс} * K_{опл,мощ}) + \Delta СВНЦ_{перерасчет}$$

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

$$K_{опл,мощ} = 0, \text{ если } (V_{пюкОЭРР} - (V_{2,6} + V_{нас})) \leq 0;$$

$$\text{max}((P_{ликАТС} + P_{пюкРР}) - (P_{2,6} + P_{нас}); 0)$$

$$\text{в противном случае } K_{опл,мощ} = \frac{V_{пюкОЭРР} - (V_{2,6} + V_{нас})}{\Delta СВНЦ_{перерасчет} = \min(\Delta СВНЦ_{лп}; 0,1 * (СВНЦ_{зз,лп} + СВНЦ_{мощ,лп} * K_{опл,мощ,лп}))}$$

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

$$\Delta СВНЦ_{лп} = \frac{\sum (СВНЦ_{перерасчет,лп} - СВНЦ_{лп}) * V_{перерасчет,лп}}{V_{зз,лп}}$$

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке, р/МВт*ч	СВНЦ_{ззатс}	<u>1 101,41</u>	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, р/МВт	СВНЦ_{мощатс}	<u>851 999,84</u>	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического ликového потребления за расчетный период на оптовом рынке, МВт	P_{ликАТС}	873,354	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии на розничном рынке, МВт	P_{пюкРР}	4,841	Сумма пп.4.1., 4.2.
4.1.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт	P_{пюкГЕН}	4,841	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_{пюкОМ_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_w
4.2.1.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 3-6 ценовым категориям, МВт	P_{пюкОМ_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:	P₂₋₆	184,768	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	0,209	Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K_w
	коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:			
	днем	K_{лп,зсон_день}	0,00413788810	
	ночь	K_{лп,зсон_ночь}	0,00000000000	
	коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:			Данные АО "АТС"
	ночь	K_{лп,зсон_ночь}	0,00000000000	
	полупик	K_{лп,зсон_полупик}	0,00141261764	
	пик	K_{лп,зсон_пик}	0,01539076580	
5.2.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовую категорию, МВт	P₃	163,152	
5.3.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовую категорию, МВт	P₄	21,407	
5.4.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовую категорию, МВт	P₅	0,000	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
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}	345,728	Данные в соответствии с Приказом ФАС
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V_{пюкОЭРР}	570 361,916	Сумма п.7.1.(V _{пюкОЭР}) и п.7.2.(V _{пюкРР})
7.1.	Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом рынке	V_{пюкОЭ}	567 217,730	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии на розничном рынке, МВт*ч	V_{пюкРР}	3 144,186	Сумма п.7.2.1.(V _{пюкГЕН}) и п.7.2.2.(V _{пюкОМ})
7.2.1.	Фактический объем покупки электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт*ч	V_{пюкГЕН}	3 144,186	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_{пюкОМ_2-6}	0,000	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
7.2.2.	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_{пюкОМ_2}	0,000	
	для 2-х зон суток:		0,000	
	днем	V_{зз,зсон_день}	0,000	
	ночь	V_{зз,зсон_ночь}	0,000	
	для 3-х зон суток:		0,000	
	ночь	V_{зз,зсон_ночь}	0,000	
	полупик	V_{зз,зсон_полупик}	0,000	
	пик	V_{зз,зсон_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	198 540,249	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	57,288	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		19,714	
	днем	V_{зз,зсон_день}	7,744	
	ночь	V_{зз,зсон_ночь}	11,970	
	для 3-х зон суток:		37,574	
	ночь	V_{зз,зсон_ночь}	18,164	
	полупик	V_{зз,зсон_полупик}	8,729	
	пик	V_{зз,зсон_пик}	10,681	Данные ПАО "Волгоградэнергобыт"
8.2.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V₃	182 198,724	
8.3.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V₄	16 284,237	
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	V₆	0,000	
9.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч	V_{нас}	193 707,900	Данные в соответствии с Приказом ФАС
10.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде (лп) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (лп), МВт*ч	V_{зз,лп}	178 113,767	
11.	Величина изменения СВНЦ за расчетный период, связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, р/МВт*ч	ΔСВНЦ_{перерасчет}	0,20	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 №А12-842/2020 и №А12-6069/2020

$$K_{опл,мощ} = \text{max}((873,354+4,841) - (184,768 + 345,728); 0) / (570361,916 - (198540,249 + 193707,9))$$

$$K_{опл,мощ} = 0,00195211749128859$$

$$\Delta СВНЦ_{лп} = (35682,92) / 178113,767 = 0,2 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\Delta СВНЦ_{перерасчет} = \min(0,2; 0,1 * (1101,41 + (851999,84 * 0,00195211749128859)))$$

$$\Delta СВНЦ_{перерасчет} = \min(0,2; 276,46) = 0,2 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{СВНЦ}_{пунц} = 2764,81 \text{ р/МВт*ч}$$

Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) ДЕКАБРЬ 2019 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) МАЙ 2022 года, руб/МВт*ч.

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{ээ,t} + (СВНЦ_{мощ,t} * K_{опл,мощ,перерасчет,t})$$

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч	СВНЦ_{ээ,t}	<u>1 336,16</u>	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт	СВНЦ_{мощ,t}	<u>797 434,91</u>	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт	Р_{пикАТС,t}	1 166,679	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт	Р_{покРР,t}	1,763	Данные ПАО "Волгоградэнергобьт"
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}	354,096	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}	0,322	Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток
	коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:			
	день	К_{м_2зон_пик}	0,00405554103	
	ночь	К_{м_2зон_ночь}	0,00000000000	
	коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:			Данные АО "АТС"
	ночь	К_{м_3зон_ночь}	0,00000000000	
	полупик	К_{м_3зон_полупик}	0,00141310593	
	пик	К_{м_3зон_пик}	0,00910338876	
5.2.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт	Р_{3,t}	189,471	
5.3.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт	Р_{4,t}	164,303	Данные ПАО "Волгоградэнергобьт"
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_{нас,t}	370,008	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_{покОРЭиРР,t}	765 697,047	Сумма п.7.1.(V _{покОРЭ}) и п.7.2.(V _{покРР})
7.1.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	V_{покОРЭ,t}	764 213,409	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч	V_{покРР,t}	1 483,638	Данные ПАО "Волгоградэнергобьт"
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}	267 898,285	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}	112,165	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		42,487	
	день	V_{ээ_2зон_день}	22,895	
	ночь	V_{ээ_2зон_ночь}	19,592	
	для 3-х зон суток:		69,678	
	ночь	V_{ээ_3зон_ночь}	25,776	
	полупик	V_{ээ_3зон_полупик}	22,178	
	пик	V_{ээ_3зон_пик}	21,724	Данные ПАО "Волгоградэнергобьт"
8.2.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V_{3,t}	138 848,872	
8.3.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V_{4,t}	128 937,248	
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}	200 441,100	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}	297 357,662	
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	2 527,64	

$$\text{Копл_мощ, перерасчет,t} = \max(((1166,679+1,763) - (354,096 + 370,008));0) / (765697,047 - (267898,285 + 200441,1))$$

$$\text{Копл_мощ, перерасчет,t} = 0,0014942880469648$$

$$\text{СВНЦ}_{перерасчет,t} = 1336,16 + (797434,91 * 0,0014942880469648)$$

$$\text{СВНЦ}_{перерасчет,t} = 2527,76 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (\text{СВНЦ}_{перерасчет,t} - \text{СВНЦ}_t) * \text{V}_{перерасчет 1ЦК, t} = (2527,76 - 2527,64) * 297357,662 = 35682,92 \text{ руб}$$

$$\Delta \text{СВНЦ}_m = ((2527,76 - 2527,64) * 297357,662) / 178113,767 = 0,2 \text{ р/МВт*ч}$$