

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

Причины изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) за август 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 делам №А12-14140/2021 от 01.06.2021, №А12-8489/2021 от 04.06.2021 за февраль 2021, №А12-18972/2021 от 08.07.2021 за май 2021 и №А12-2691/2022 от 09.02.2022 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 АВГУСТ 2022 г**

$$СВНЦ_{пункт} = СВНЦ_{затс} + (СВНЦ_{моцатс} * K_{опл\_моц}) + \Delta СВНЦ_{перерасчет}$$

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

$$K_{опл\_моц} = \begin{cases} 0, & \text{если } (V_{покОРЭРР} - (V_{2-6} + V_{нас})) \leq 0; \\ \max((P_{пикАТС} + P_{покРР}) - (P_{2-6} + P_{нас}); 0) \end{cases}$$

$$\text{в противном случае } K_{опл\_моц} = \frac{P_{покРР}}{P_{нас}}; 0$$

$$\Delta СВНЦ_{перерасчет} = \min\{\Delta СВНЦ_{т}; 0,1 * (СВНЦ_{затс,т} + СВНЦ_{моц,т} * K_{опл\_моц,т})\},$$

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

$$\Delta СВНЦ_{т} = \frac{\sum (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_{т}) * V_{перерасчет\ 1цк, т}}{V_{зэ\ 1цк, т}}$$

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке, р/МВт*ч	СВНЦ <sub>затс</sub>	1 626,16	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, р/МВт	СВНЦ <sub>моцатс</sub>	824 991,88	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке, МВт	P <sub>пикАТС</sub>	1 184,245	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии на розничном рынке, МВт	P <sub>покРР</sub>	2,614	Сумма пп.4.1., 4.2.
4.1.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт	P <sub>покГЕН</sub>	2,614	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
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 <sub>покОМ_2-6</sub>	0,000	п.4.2.1. + Сумма произведений объемов покупки электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub>
4.2.1.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у потребителей - владельцев объектов микрогенерации, рассчитывающихся по 3-6 ценовым категориям, МВт	P <sub>покОМ_3-6</sub>	0,000	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
5.	Суммарный объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории, МВт в том числе:	P <sub>2-6</sub>	239,712	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 <sub>2</sub>	0,106	Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub>
	коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:			
	день	K <sub>м 2зон день</sub>	0,00370975773	
	ночь	K <sub>м 2зон ночь</sub>	0,00000000000	
	коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:			
	ночь	K <sub>м 3зон ночь</sub>	0,00000000000	
	полупик	K <sub>м 3зон полупик</sub>	0,00160423397	
	пик	K <sub>м 3зон пик</sub>	0,00625877675	
5.2.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовую категорию, МВт	P <sub>3</sub>	218,180	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
5.3.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовую категорию, МВт	P <sub>4</sub>	21,426	
5.4.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовую категорию, МВт	P <sub>5</sub>	0,000	
5.5.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовую категорию, МВт	P <sub>6</sub>	0,000	
6.	Объем мощности, потребленной в расчетном периоде населением и приравненными к нему потребителями, МВт	P <sub>нас</sub>	366,878	
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V <sub>покОРЭРР</sub>	716 643,420	Сумма п.7.1.(V <sub>покОРЭ</sub> ) и п.7.2.(V <sub>покРР</sub> )
7.1.	Фактический объем покупки электроэнергии за расчетный период на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	V <sub>покОРЭ</sub>	715 065,108	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии на розничном рынке, МВт*ч	V <sub>покРР</sub>	1 578,312	Сумма п.7.2.1.(V <sub>покГЕН</sub> ) и п.7.2.2.(V <sub>покОМ</sub> )
7.2.1.	Фактический объем покупки электроэнергии у производителей розничного рынка, МВт*ч	V <sub>покГЕН</sub>	1 578,312	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
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 <sub>покОМ_2-6</sub>	0,000	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
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 <sub>покОМ_2</sub>	0,000	
	для 2-х зон суток:		0,000	
	день	V <sub>зэ 2зон день</sub>	0,000	
	ночь	V <sub>зэ 2зон ночь</sub>	0,000	
	для 3-х зон суток:		0,000	
	ночь	V <sub>зэ 3зон ночь</sub>	0,000	
	полупик	V <sub>зэ 3зон полупик</sub>	0,000	
	пик	V <sub>зэ 3зон пик</sub>	0,000	
8.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по второй-шестой ценовой категории, МВт*ч в том числе:	V <sub>2-6</sub>	273 755,540	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 <sub>2</sub>	53,577	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		32,698	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
	день	V <sub>зэ 2зон день</sub>	15,591	
	ночь	V <sub>зэ 2зон ночь</sub>	17,107	
	для 3-х зон суток:		20,879	
	ночь	V <sub>зэ 3зон ночь</sub>	9,207	
	полупик	V <sub>зэ 3зон полупик</sub>	5,320	
	пик	V <sub>зэ 3зон пик</sub>	6,352	
8.2.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V <sub>3</sub>	255 234,316	
8.3.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V <sub>4</sub>	18 467,647	
8.4.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч	V <sub>5</sub>	0,000	
8.5.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч	V <sub>6</sub>	0,000	
9.	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде населением и	V <sub>нас</sub>	205 557,000	Данные в соответствии с Приказом ФАС

	приравнеными к нему потребителями, МВт*ч			
10	Объем электроэнергии, потребленной в расчетном периоде (т) потребителями, производящими расчеты по первой ценовой категории с учетом данных, известных в расчетный период (т), МВт*ч	$V_{э\text{э}} \text{ ЦК, т}$	237 330,880	
11	Величина изменения СВНЦ за расчетный период, связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, р/МВт*ч	$\Delta \text{СВНЦ}_{\text{перерасчет}}$	-1,48	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 №А12-14140/2021 от 01.06.2021, №А12-8489/2021 от 04.06.2021, №А12-18972/2021 от 08.07.2021 и №А12-2691/2022 от 09.02.2022

$$\text{Копл\_мощ} = \max((1184,245+2,614) - (239,712 + 366,878); 0) / (716643,42 - (273755,54 + 205557))$$

$$\text{Копл\_мощ} = 0,00244497892562485$$

$$\Delta \text{СВНЦт} = (-373118,8 + -169857,11 + 192553,74 / 237330,88) = -1,48 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\Delta \text{СВНЦ}_{\text{перерасчет}} = \min(-1,48; 0,1 * (1626,16 + (824991,88 * 0,00244497892562485)))$$

$$\Delta \text{СВНЦ}_{\text{перерасчет}} = \min(-1,48; 364,32) = -1,48 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{СВНЦ}_{\text{пунц}} = 3641,77 \text{ р/МВт*ч}$$

Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) ФЕВРАЛЬ 2021 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) АВГУСТ 2022 года, руб/МВт\*ч.

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

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч	СВНЦ <sub>эз,t</sub>	1 427,70	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт	СВНЦ <sub>мощ,t</sub>	812 342,69	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт	P <sub>пикАТС,t</sub>	1 160,758	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт	P <sub>покрРР,t</sub>	11,668	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 <sub>2-6,t</sub>	264,388	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 <sub>2,t</sub>	0,244	Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub>
	коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:			Данные АО "АТС"
	день	K <sub>м 2зон_пик</sub>	0,00401292464	
	ночь	K <sub>м 2зон_ночь</sub>	0,00000000000	
	коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:			
	ночь	K <sub>м 3зон_ночь</sub>	0,00000000000	
	полупик	K <sub>м 3зон_полупик</sub>	0,00170682892	
	пик	K <sub>м 3зон_пик</sub>	0,00907135633	
5.2.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт	P <sub>3,t</sub>	196,311	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
5.3.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт	P <sub>4,t</sub>	57,630	
5.4.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт	P <sub>5,t</sub>	10,203	
5.5.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт	P <sub>6,t</sub>	0,000	
6.	Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт	P <sub>нас,t</sub>	364,606	
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	V <sub>покрОРЭРР,t</sub>	678 674,856	Сумма п.7.1.(V <sub>покрОРЭ</sub> ) и п.7.2.(V <sub>покрРР</sub> )
7.1.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	V <sub>покрОРЭ,t</sub>	670 447,378	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч	V <sub>покрРР,t</sub>	8 227,478	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 <sub>2-6,t</sub>	202 325,367	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 <sub>2,t</sub>	83,800	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		24,937	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
	день	V <sub>эз 2зон_день</sub>	10,022	
	ночь	V <sub>эз 2зон_ночь</sub>	14,915	
	для 3-х зон суток:		58,863	
	ночь	V <sub>эз 3зон_ночь</sub>	21,734	
	полупик	V <sub>эз 3зон_полупик</sub>	18,081	
	пик	V <sub>эз 3зон_пик</sub>	19,048	
8.2.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	V <sub>3,t</sub>	158 134,739	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
8.3.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	V <sub>4,t</sub>	37 315,927	
8.4.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч	V <sub>5,t</sub>	6 790,901	
8.5.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч	V <sub>6,t</sub>	0,000	
9.	Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч	V <sub>нас,t</sub>	204 000,000	
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 <sub>перерасчет 1ЦК, t</sub>	272 349,489	
11.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч	СВНЦ <sub>t</sub>	3 049,98	

$$K_{кпл\_мощ, перерасчет,t} = \max(((1160,758+11,668) - (264,388 + 364,606));0) / (678674,856 - (202325,367 + 204000))$$

$$K_{кпл\_мощ, перерасчет,t} = 0,00199534796997545$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1427,7 + (812342,69 * 0,00199534796997545)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 3048,61 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет 1ЦК, t} = (3048,61 - 3049,98) * 272349,489 = -373118,8 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((3048,61 - 3049,98) * 272349,489) / 237330,88 = -1,57 \text{ р/МВт*ч}$$

**Расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), за предыдущий расчетный период (t) МАЙ 2021 года, определенный с учетом данных, известных в расчетный период (m) АВГУСТ 2022 года, руб/МВт\*ч.**

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = СВНЦ_{эз,t} + (СВНЦ_{мощ,t} * K_{опл\_мощ,перерасчет,t})$$

	Показатель	Условное обозначение	Значение	Примечание
1.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт*ч	<b>СВНЦ<sub>эз,t</sub></b>	<b>1 076,00</b>	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт	<b>СВНЦ<sub>мощ,t</sub></b>	<b>851 823,77</b>	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления для расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт	<b>P<sub>пикАТС,t</sub></b>	<b>872,280</b>	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт	<b>P<sub>покрРР,t</sub></b>	<b>5,442</b>	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:	<b>P<sub>2-6,t</sub></b>	<b>221,579</b>	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:	<b>P<sub>2,t</sub></b>	<b>0,176</b>	Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub>
	коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:			Данные АО "АТС"
	день	<b>K<sub>м 2зон день</sub></b>	<b>0,00401228531</b>	
	ночь	<b>K<sub>м 2зон ночь</sub></b>	<b>0,00000000000</b>	
	коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:			
	ночь	<b>K<sub>м 3зон ночь</sub></b>	<b>0,00000000000</b>	
	полупик	<b>K<sub>м 3зон полупик</sub></b>	<b>0,00146932974</b>	
	пик	<b>K<sub>м 3зон пик</sub></b>	<b>0,01428981020</b>	
5.2.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт	<b>P<sub>3,t</sub></b>	<b>172,971</b>	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
5.3.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт	<b>P<sub>4,t</sub></b>	<b>38,270</b>	
5.4.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт	<b>P<sub>5,t</sub></b>	<b>10,162</b>	
5.5.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт	<b>P<sub>6,t</sub></b>	<b>0,000</b>	
6.	Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт	<b>P<sub>нас,t</sub></b>	<b>319,653</b>	
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	<b>V<sub>покрОРЭПР,t</sub></b>	<b>558 899,504</b>	Сумма п.7.1.(V <sub>покрОРЭ</sub> ) и п.7.2.(V <sub>покрРР</sub> )
7.1.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	<b>V<sub>покрОРЭ,t</sub></b>	<b>555 110,579</b>	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч	<b>V<sub>покрРР,t</sub></b>	<b>3 788,925</b>	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:	<b>V<sub>2-6,t</sub></b>	<b>213 372,927</b>	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	<b>V<sub>2,t</sub></b>	<b>50,491</b>	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		<b>19,471</b>	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
	день	<b>V<sub>эз 2зон день</sub></b>	<b>7,231</b>	
	ночь	<b>V<sub>эз 2зон ночь</sub></b>	<b>12,240</b>	
	для 3-х зон суток:		<b>31,020</b>	
	ночь	<b>V<sub>эз 3зон ночь</sub></b>	<b>13,515</b>	
	полупик	<b>V<sub>эз 3зон полупик</sub></b>	<b>8,010</b>	
	пик	<b>V<sub>эз 3зон пик</sub></b>	<b>9,495</b>	
8.2.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	<b>V<sub>3,t</sub></b>	<b>175 824,287</b>	
8.3.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	<b>V<sub>4,t</sub></b>	<b>30 370,885</b>	
8.4.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч	<b>V<sub>5,t</sub></b>	<b>7 127,264</b>	
8.5.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч	<b>V<sub>6,t</sub></b>	<b>0,000</b>	
9.	Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч	<b>V<sub>нас,t</sub></b>	<b>179 000,000</b>	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	<b>V<sub>перерасчет 1ЦК, t</sub></b>	<b>166 526,577</b>	
11.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч	<b>СВНЦ<sub>t</sub></b>	<b>2 798,25</b>	

$$K_{опл\_мощ, перерасчет,t} = \max(((872,28+5,442) - (221,579 + 319,653));0) / (558899,504 - (213372,927 + 179000))$$

$$K_{опл\_мощ, перерасчет,t} = 0,00202063842337911$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1076 + (851823,77 * 0,00202063842337911)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 2797,23 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет 1ЦК, t} = (2797,23 - 2798,25) * 166526,577 = -169857,11 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((2797,23 - 2798,25) * 166526,577) / 237330,88 = -0,72 \text{ р/МВт*ч}$$

**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) АВГУСТ 2022 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	<b>СВНЦ<sub>эз,t</sub></b>	<u>1 370,95</u>	Данные АО "АТС"
2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), р/МВт	<b>СВНЦ<sub>мощ,t</sub></b>	<u>877 604,05</u>	Данные АО "АТС"
3.	Объем фактического пикового потребления за расчетный период на оптовом рынке за предыдущий расчетный период (t), МВт	<b>P<sub>пикАТС,t</sub></b>	991,653	Данные АО "АТС"
4.	Величина мощности, соответствующая покупке электроэнергии у производителей розничного рынка за предыдущий расчетный период (t), МВт	<b>P<sub>покрРР,t</sub></b>	3,465	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:	<b>P<sub>2-6,t</sub></b>	<b>191,795</b>	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:	<b>P<sub>2,t</sub></b>	0,166	Сумма произведений объемов электроэнергии по каждой зоне суток на коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток K <sub>м</sub>
	коэффициенты оплаты мощности для 2-х зон суток:			Данные АО "АТС"
	день	<b>K<sub>м 2зон день</sub></b>	0,00406115947	
	ночь	<b>K<sub>м 2зон ночь</sub></b>	0,00000000000	
	коэффициенты оплаты мощности для 3-х зон суток:			
	ночь	<b>K<sub>м 3зон ночь</sub></b>	0,00000000000	
	полупик	<b>K<sub>м 3зон полупик</sub></b>	0,00149349812	
	пик	<b>K<sub>м 3зон пик</sub></b>	0,01060880473	
5.2.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов третью ценовые категории, МВт	<b>P<sub>3,t</sub></b>	147,030	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
5.3.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов четвертую ценовые категории, МВт	<b>P<sub>4,t</sub></b>	44,599	
5.4.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов пятую ценовые категории, МВт	<b>P<sub>5,t</sub></b>	0,000	
5.5.	Суммарный объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, выбравшими для расчетов шестую ценовые категории, МВт	<b>P<sub>6,t</sub></b>	0,000	
6.	Объем мощности, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт	<b>P<sub>нас,t</sub></b>	339,274	
7.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом и розничном рынках, МВт*ч	<b>V<sub>покрОРЭиРР,t</sub></b>	<b>629 390,948</b>	Сумма п.7.1.(V <sub>покрОРЭ</sub> ) и п.7.2.(V <sub>покрРР</sub> )
7.1.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) на оптовом рынке энергии и мощности, МВт*ч	<b>V<sub>покрОРЭ,t</sub></b>	626 815,986	Данные АО "АТС"
7.2.	Фактический объем покупки электроэнергии за предыдущий расчетный период (t) у производителей розничного рынка, МВт*ч	<b>V<sub>покрРР,t</sub></b>	2 574,962	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:	<b>V<sub>2-6,t</sub></b>	<b>201 670,279</b>	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	<b>V<sub>2,t</sub></b>	57,470	Сумма объемов электроэнергии для 2-х и 3-х зон суток
	для 2-х зон суток:		20,361	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
	день	<b>V<sub>эз 2зон день</sub></b>	10,279	
	ночь	<b>V<sub>эз 2зон ночь</sub></b>	10,082	
	для 3-х зон суток:		37,109	
	ночь	<b>V<sub>эз 3зон ночь</sub></b>	16,702	
	полупик	<b>V<sub>эз 3зон полупик</sub></b>	10,117	
	пик	<b>V<sub>эз 3зон пик</sub></b>	10,290	
8.2.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по третьей ценовой категории, МВт*ч	<b>V<sub>3,t</sub></b>	165 269,772	Данные ПАО "Волгоградэнергообл"
8.3.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по четвертой ценовой категории, МВт*ч	<b>V<sub>4,t</sub></b>	36 343,037	
8.4.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по пятой ценовой категории, МВт*ч	<b>V<sub>5,t</sub></b>	0,000	
8.5.	Суммарный объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) потребителями, производящими расчеты по шестой ценовой категории, МВт*ч	<b>V<sub>6,t</sub></b>	0,000	
9.	Объем электроэнергии, потребленной за предыдущий расчетный период (t) населением и приравненными к нему потребителями, МВт*ч	<b>V<sub>нас,t</sub></b>	190 000,000	
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	<b>V<sub>перерасчет 1ЦК, t</sub></b>	237 720,669	
11.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) за предыдущий расчетный период (t) без учета данных, известных в расчетный период (m), р/МВт*ч	<b>СВНЦ<sub>t</sub></b>	3 083,29	

$$Копл\_мощ, перерасчет,t = \max(((991,653+3,465) - (191,795 + 339,274));0) / (629390,948 - (201670,279 + 190000))$$

$$Копл\_мощ, перерасчет,t = 0,00195207678807264$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 1370,95 + (877604,05 * 0,00195207678807264)$$

$$СВНЦ_{перерасчет,t} = 3084,1 \text{ р/МВт*ч}$$

$$\text{Расчетная (вспомогательная) величина} = (СВНЦ_{перерасчет,t} - СВНЦ_t) * V_{перерасчет 1ЦК, t} = (3084,1 - 3083,29) * 237720,669 = 192553,74 \text{ руб}$$

$$\Delta СВНЦ_m = ((3084,1 - 3083,29) * 237720,669) / 237330,88 = 0,81 \text{ р/МВт*ч}$$