

**Зауваження та пропозиції до проекту Постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до Порядку формування цін на універсальні послуги»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП (п.2.2) та чинного Порядку формування цін на універсальні послуги (пп.2.3-2.5)	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>2.2. Ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до системи розподілу, розраховується за формулою</p> $\Pi_{j1}^{\text{УП}} = \Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} + T^{\text{Пер}} + T_j^{\text{Р}} + T^{\text{УП}}, \text{ грн/МВт.год}, \quad (1)$ <p>де j – клас напруги споживача;</p> <p>$\Pi_{j1}^{\text{УП}}$ – ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до системи розподілу, грн/МВт·год;</p> <p>$\Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}}$ – прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії постачальником універсальних послуг для постачання малим побутовим споживачам, грн/МВт·год, яка визначається за формулою</p> $\Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} = \frac{\sum_i \sum_l (\Pi_{li\phi}^{\text{РДН_ОЕС}} * W_{li\phi}^{\text{УП_ОЕС}}) + \sum_i \sum_l (\Pi_{li\phi}^{\text{РДН_БуОс}} * W_{li\phi}^{\text{УП_БуОс}})}{\sum_i \sum_l W_{li\phi}^{\text{УП}}} * (1 + K_{\text{в}}^{\text{БР}} * K_{\text{ц}}^{\text{БР}}) + \frac{\Delta C_{\text{р-2}}}{W_{\text{прр}}^{\text{УП}}}, \text{ грн/МВт.год}, \quad (2)$ <p>де $\Pi_{li\phi}^{\text{РДН_ОЕС}}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» в i-ту годину l-тої доби першого місяця попереднього розрахункового періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>$W_{li\phi}^{\text{УП_ОЕС}}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i-ту годину l-тої доби першого місяця попереднього розрахункового періоду, на території «ОЕС України», МВт·год;</p>	<p>2.2. Ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до системи розподілу, розраховується за формулою:</p> $\Pi_{j1}^{\text{УП}} = \Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} + \frac{\Delta C_{\text{р-2}}}{W_{\text{прр}}^{\text{УП}}} + T^{\text{Пер}} + T_j^{\text{Р}} + T^{\text{УП}}, \text{ грн/МВт.год}, \quad (1)$ <p>де j - клас напруги споживача;</p> <p>$\Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}}$ – прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії постачальником універсальних послуг для постачання малим побутовим споживачам, грн/МВт·год, яка визначається за формулою:</p> $\Pi_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} = \frac{(1 + K_{\text{в}}^{\text{ОЕС}} * K_{\text{ц}}^{\text{ОЕС}}) * \sum_i \sum_l (\Pi_{li\phi}^{\text{РДН_ОЕС}} * W_{li\phi}^{\text{УП_ОЕС}}) + (1 + K_{\text{в}}^{\text{БуОс}} * K_{\text{ц}}^{\text{БуОс}}) * \sum_i \sum_l (\Pi_{li\phi}^{\text{РДН_БуОс}} * W_{li\phi}^{\text{УП_БуОс}})}{\sum_i \sum_l W_{li\phi}^{\text{УП}}}$ <p>грн/МВт·год, (2)</p> <p>де $\Pi_{li\phi}^{\text{РДН_ОЕС}}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» в i-ту годину l-тої доби першого місяця попереднього розрахункового періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>$W_{li\phi}^{\text{УП_ОЕС}}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i-ту годину l-тої доби другого місяця попереднього розрахункового періоду, на території «ОЕС України», МВт·год;</p>	<p>Редакційне спрощення. Для спрощення коригування, пропонується перенести складову коригування з формули (2) до формули (1).</p> <p>Редакційна правка. Пропонується не повторювати визначення (див. 1 абз. п.2.2).</p> <p>Принципове зауваження. 1. Доцільно враховувати існуючу незалежну від постачальників універсальних послуг (ПУП) різницю між відносними обсягами небалансів в ОЕС України та Бурштинському острові, а також між цінами за небаланс в ОЕС України та Бурштинському острові. 2. Коефіцієнти $K_{\text{в}}^{\text{ОЕС}}$ та $K_{\text{в}}^{\text{БуОс}}$ за своєю суттю є регуляторними стимулами (враховують допустимий рівень небаланс-ів</p>

<p>$C_{li_ф}^{РДН_БуОс}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» в i-ту годину l-тої доби першого місяця попереднього розрахункового періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>$W_{li_ф}^{УП_БуОс}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i-ту годину l-тої доби першого місяця попереднього розрахункового періоду, на території «Острів Бурштинської ТЕС», МВт·год;</p> <p>$W_{li_ф}^{УП}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i-ту годину l-тої доби першого місяця попереднього розрахункового періоду, МВт·год;</p> <p>ΔC_{p-2} – відхилення величини сплати за куповану електричну енергію, грн;</p> <p>$W_{пр_p}^{УП}$ – прогнозний обсяг корисного відпуску малим побутовим споживачам універсальних послуг на розрахунковий період, МВт·год;</p> <p>$T^{Пер}$ – тариф на послуги з передачі електричної енергії, встановлений НКРЕКП, грн/МВт·год;</p> <p>T_j^P – тариф на послуги з розподілу електричної енергії на j-тому класі напруги, встановлений НКРЕКП, грн/МВт·год;</p> <p>$T^{УП}$ – тариф на послуги постачальника універсальних послуг, визначений за результатами проведення конкурсу з визначення постачальника універсальних послуг або якщо конкурс з визначення постачальника універсальних послуг не відбувся, встановлений НКРЕКП, грн/МВт·год;</p> <p>K_w^{BP} – коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії, – 0,03 відносних одиниць;</p> <p>K_w^{BP} – коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін</p>	<p>$C_{li_ф}^{РДН_БуОс}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» в i-ту годину l-тої доби першого місяця попереднього розрахункового періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>$W_{li_ф}^{УП_БуОс}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i-ту годину l-тої доби другого місяця попереднього розрахункового періоду, на території «Острів Бурштинської ТЕС», МВт·год;</p> <p>$W_{li_ф}^{УП}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i-ту годину l-тої доби другого місяця попереднього розрахункового періоду, МВт·год;</p> <p>ΔC_{p-2} – відхилення величини сплати за куповану електричну енергію, грн;</p> <p>$W_{пр_p}^{УП}$ – прогнозний обсяг корисного відпуску малим побутовим споживачам універсальних послуг на розрахунковий період, МВт·год;</p> <p>$T^{Пер}$ – тариф на послуги з передачі електричної енергії, встановлений НКРЕКП, грн/МВт·год;</p> <p>T_j^P – тариф на послуги з розподілу електричної енергії на j-тому класі напруги, встановлений НКРЕКП, грн/МВт·год;</p> <p>$T^{УП}$ – тариф на послуги постачальника універсальних послуг, визначений за результатами проведення конкурсу з визначення постачальника універсальних послуг, або якщо конкурс з визначення постачальника універсальних послуг не відбувся, встановлений НКРЕКП, грн/МВт·год;</p> <p>K_w^{OES} – коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України», – 0,03 відносних одиниць;</p> <p>$K_w^{БуОс}$ – коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» – 0,05 відносних одиниць;</p> <p>K_c^{OES} – коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін</p>	<p>ПУП), проте коефіцієнти K_c^{OES} та $K_c^{БуОс}$, навпаки, мають враховувати фактичні ціни за небаланс, оскільки останні залежать у т.ч. від регуляторних рішень НКРЕКП (граничних цін на БР тощо). Тому пропонується коефіцієнти K_c^{OES} та $K_c^{БуОс}$ визначати за даними попереднього періоду з наступним коригуванням за фактичними даними розрахункового періоду.</p>
---	--	--

<p>електричної енергії на ринку «на добу наперед», – 0,125 відносних одиниці.</p>	<p>електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України», відн.од., що розраховується за формулою:</p> $K_{\text{ц}}^{\text{ОЕС}} = \frac{\sum_i \sum_{i, \phi} \text{Ц}_{i, \phi}^{\text{РДН_ОЕС}} - \text{Ц}_{i, \phi}^{\text{неб_ОЕС}} }{\sum_i \sum_{i, \phi} \text{Ц}_{i, \phi}^{\text{РДН_ОЕС}}}, \quad (2-1)$ <p>де $\text{Ц}_{i, \phi}^{\text{неб_ОЕС}}$ – фактична ціна небалансу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України» в і-ту годину 1-тої доби першого місяця попереднього розрахункового періоду, грн/МВт.год.;</p> <p>$K_{\text{ц}}^{\text{БуОс}}$ – коефіцієнт, що враховує граничне відносне відхилення цін небалансів електричної енергії від цін електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС», відн.од., що розраховується за формулою:</p> $K_{\text{ц}}^{\text{БуОс}} = \frac{\sum_i \sum_{i, \phi} \text{Ц}_{nli, \phi}^{\text{РДН_БуОс}} - \text{Ц}_{nli, \phi}^{\text{неб_БуОс}} }{\sum_i \sum_{i, \phi} \text{Ц}_{nli, \phi}^{\text{РДН_БуОс}}}, \quad (2-2)$ <p>де $\text{Ц}_{nli, \phi}^{\text{неб_БуОс}}$ – фактична ціна небалансу електричної енергії у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» в і-ту годину 1-тої доби першого місяця попереднього розрахункового періоду, грн/МВт.год.</p>	
<p>2.3. Відхилення величини сплати за куповану електричну енергію розраховується за формулою:</p> $\Delta C_{p-2} = \left(\text{Ц}_{\phi, p-2}^{\text{РДН}} - \text{Ц}_{\text{пр } p-2}^{\text{Закуп}} \right) * W_{\phi, p-2}^{\text{УП}}, \text{ грн} \quad (3)$ <p>де $\text{Ц}_{\phi, p-2}^{\text{РДН}}$ – середня ціна на електричну енергію, що склалася на ринку «на добу наперед», за квартал, який передував попередньому розрахунковому періоду, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг, грн/МВт.год;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{пр } p-2}^{\text{Закуп}}$ – прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії для малих побутових споживачів за квартал, що передував попередньому розрахунковому</p>	<p>2.3. Відхилення величини сплати за куповану електричну енергію розраховується за формулою:</p> $\Delta C_{p-2} = \left(\text{Ц}_{\phi, p-2}^{\text{Закуп}} - \text{Ц}_{\text{пр } p-2}^{\text{Закуп}} \right) * W_{\phi, p-2}^{\text{УП}}, \text{ грн} \quad (3)$ <p>де $\text{Ц}_{\phi, p-2}^{\text{Закуп}}$ – скоригована за фактичними даними ціна закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії для малих побутових споживачів за квартал, який передував попередньому розрахунковому періоду, грн/МВт.год;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{пр } p-2}^{\text{Закуп}}$ – прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії для малих побутових споживачів за квартал, що передував попередньому розрахунковому періоду, грн/МВт.год;</p>	<p>Принципове зауваження. Для коректного визначення величини відхилення сплати за куповану електричну енергію, необхідно враховувати не тільки фактичні ціни на РДН за розрахунковий період, але й також фактичні ціни за небаланс (шляхом врахування фактичних коефіцієнтів $K_{\text{ц}}^{\text{ОЕС}}$ та $K_{\text{ц}}^{\text{БуОс}}$). Редакційне спрощення до п.2.2 дозволяє використовувати у формулі (3) величину $\text{Ц}_{\text{пр } p-2}^{\text{Закуп}}$</p>

<p>періоду, не скоригована на відхилення величини сплати, грн/МВт·год; $W_{\phi, p-2}^{УП}$ – фактичний корисний відпуск електричної енергії малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг за квартал, що передував попередньому розрахунковому періоду, МВт·год.</p>	<p>$W_{\phi, p-2}^{УП}$ – фактичний корисний відпуск електричної енергії малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг за квартал, що передував попередньому розрахунковому періоду, МВт·год.</p>	<p>розраховану за формулою (2), без необхідності окремого визначення такої ж величини, не скоригованої на відхилення величини сплати,</p>
<p>2.4. Середня ціна на електричну енергію, що склалася на ринку «на добу наперед» за квартал, який передував попередньому розрахунковому періоду, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою:</p> $Ц_{\phi, p-2}^{РДН} = \frac{\sum_n \sum_l \sum_i (C_{nli, \phi, p-2}^{РДН, ОЕС} * W_{nli, \phi, p-2}^{УП, ОЕС}) + \sum_n \sum_l \sum_i (C_{nli, \phi, p-2}^{РДН, БуОс} * W_{nli, \phi, p-2}^{УП, БуОс})}{\sum_n \sum_l \sum_i W_{nli, \phi, p-2}^{УП}},$ <p>грн/МВт·год, (4)</p> <p>де $C_{nli, \phi, p-2}^{РДН, ОЕС}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» в i-ту годину l-тої доби n-го місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год; $W_{nli, \phi, p-2}^{УП, ОЕС}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i-ту годину l-тої доби n-го місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, на території «ОЕС України», МВт·год; $C_{nli, \phi, p-2}^{РДН, БуОс}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» в i-ту годину l-тої доби n-го місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год; $W_{nli, \phi, p-2}^{УП, БуОс}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими побутовими споживачами постачальника універсальних</p>	<p>2.4. Скоригована за фактичними даними ціна закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії для малих побутових споживачів за квартал, який передував попередньому розрахунковому періоду, визначається за формулою:</p> $Ц_{\phi, p-2}^{Закуп} = \frac{(1 + K_w^{ОЕС} * K_{ц}^{ОЕС}) * \sum_n \sum_l \sum_i (C_{nli, \phi, p-2}^{РДН, ОЕС} * W_{nli, \phi, p-2}^{УП, ОЕС})}{\sum_n \sum_l \sum_i W_{nli, \phi, p-2}^{УП}} + \frac{(1 + K_w^{БуОс} * K_{ц}^{БуОс}) * \sum_n \sum_l \sum_i (C_{nli, \phi, p-2}^{РДН, БуОс} * W_{nli, \phi, p-2}^{УП, БуОс})}{\sum_n \sum_l \sum_i W_{nli, \phi, p-2}^{УП}},$ <p>грн/МВт·год, (4)</p> <p>де $C_{nli, \phi, p-2}^{РДН, ОЕС}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» в i-ту годину l-тої доби n-го місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год; $W_{nli, \phi, p-2}^{УП, ОЕС}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими побутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i-ту годину l-тої доби n-го місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, на території «ОЕС України», МВт·год; $C_{nli, \phi, p-2}^{РДН, БуОс}$ – ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» в i-ту годину l-тої доби n-го місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год; $W_{nli, \phi, p-2}^{УП, БуОс}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими побутовими споживачами постачальника універсальних</p>	<p>Принципове зауваження. Як і при визначенні прогнозованої ціни закупівлі, при визначенні скоригованої по фактичних даних ціни закупівлі потрібно враховувати граничні відносні обсяги небалансів та відхилення цін за небаланс від цін РДН (окремо для кожної торгової зони).</p>

<p>послуг в i-ту годину l-тої доби n-го місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, на території «Острів Бурштинської ТЕС», МВт·год; $W_{nli_ф_p-2}^{УП}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими непобутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i-ту годину l-тої доби n-го місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, МВт·год.</p>	<p>послуг в i-ту годину l-тої доби n-го місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, на території «Острів Бурштинської ТЕС», МВт·год; $W_{nli_ф_p-2}^{УП}$ – обсяг електричної енергії, спожитий малими непобутовими споживачами постачальника універсальних послуг в i-ту годину l-тої доби n-го місяця кварталу, який передував попередньому розрахунковому періоду, МВт·год; $K_{ц_ф_p-2}^{ОЕС}$ – коефіцієнт, що враховує фактичне відносне відхилення ціни за небаланс від ціни на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України», відн.од., що розраховується за формулою:</p> $K_{ц_ф_p-2}^{ОЕС} = \frac{\sum_n \sum_l \sum_i \Pi_{nli_ф_p-2}^{РДН_ОЕС} - \Pi_{nli_ф_p-2}^{неб_ОЕС} }{\sum_n \sum_l \sum_i \Pi_{nli_ф_p-2}^{РДН_ОЕС}}, \quad (4-1)$ <p>де $\Pi_{nli_ф_p-2}^{неб_ОЕС}$ – фактична ціна небалансу електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України» в i-ту годину l-тої доби n-того місяця кварталу, що передував попередньому розрахунковому періоду, грн/МВт.год.;</p> <p>$K_{ц_ф_p-2}^{БуОс}$ – коефіцієнт, що враховує фактичне відносне відхилення ціни за небаланс від ціни на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС», відн.од., що розраховується за формулою:</p> $K_{ц_ф_p-2}^{БуОс} = \frac{\sum_n \sum_l \sum_i \Pi_{nli_ф_p-2}^{РДН_БуОс} - \Pi_{nli_ф_p-2}^{неб_БуОс} }{\sum_n \sum_l \sum_i \Pi_{nli_ф_p-2}^{РДН_БуОс}}, \quad (4-2)$ <p>де $\Pi_{nli_ф_p-2}^{неб_БуОс}$ – фактична ціна небалансу електричної енергії у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» в i-ту годину l-тої доби n-того місяця кварталу, що передував попередньому розрахунковому періоду, грн/МВт.год.</p>	
<p>2.5. Прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринках електричної енергії для малих непобутових споживачів за квартал, що передував попередньому розрахунковому періоду, не скоригована на відхилення величини сплати, визначається за формулою: ... </p>	<p>Вилучити.</p>	<p>Відповідно до запропонованого редакційного спрощення до п.2.2 щодо переносу складової коригування з формули (2) до формули (1), п.2.5 стає зайвим.</p>