

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Січових Стрільців 4Д, м. Дніпро,
Дніпропетровська обл., 49001, Україна
тел.: (056) 770 11 55

Код ЄДРПОУ: 42082379

_____ 20.02.2026 _____ № _____ 7832/ DNEP _____

на № _____ від _____



**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

**03057, м. Київ,
вул. Сім'ї Бродських, буд. 19**

ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 7 арк. в 1 прим.

Директор

Михайло КУКСЕНКО

**Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»**

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги»			
<p>2. Розрахунок ціни на універсальні послуги</p> <p>2.1. У рамках покладення спеціальних обов'язків із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів відпуск електричної енергії побутовим споживачам здійснюється постачальником універсальних послуг за фіксованими цінами.</p> <p>2.2. Ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до електричних мереж на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу, $\text{Ц}_{j1}^{\text{УП}}$, розраховується за формулою</p> $\text{Ц}_{j1}^{\text{УП}} = \text{Ц}_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} + T^{\text{Пер}} + T_j^{\text{Р}} + T^{\text{УП}},$ <p>грн/МВт·год, (1)</p> <p>де j - клас напруги споживача;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{пр}}^{\text{Закуп}}$ - прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії постачальником універсальних послуг для постачання малим непобутовим споживачам, грн/МВт·год, що визначається за формулою</p>	<p>2. Розрахунок ціни на універсальні послуги</p> <p>2.1. У рамках покладення спеціальних обов'язків із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів відпуск електричної енергії побутовим споживачам здійснюється постачальником універсальних послуг за фіксованими цінами.</p> <p>2.2. Ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до електричних мереж на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу, $\text{Ц}_{j1}^{\text{УП}}$, розраховується за формулою</p> $\text{Ц}_{j1}^{\text{УП}} = \text{Ц}_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} + T^{\text{Пер}} + T_j^{\text{Р}} + T^{\text{УП}},$ <p>грн/МВт·год, (1)</p> <p>де j - клас напруги споживача;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{пр}}^{\text{Закуп}}$ - прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії постачальником універсальних послуг для постачання малим непобутовим споживачам, грн/МВт·год, що визначається за формулою</p>	<p>2. Розрахунок ціни на універсальні послуги</p> <p>2.1. У рамках покладення спеціальних обов'язків із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів відпуск електричної енергії побутовим споживачам здійснюється постачальником універсальних послуг за фіксованими цінами.</p> <p>2.2. Ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до електричних мереж на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу, $\text{Ц}_{j1}^{\text{УП}}$, розраховується за формулою</p> $\text{Ц}_{j1}^{\text{УП}} = \text{Ц}_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} + T^{\text{Пер}} + T_j^{\text{Р}} + T^{\text{УП}},$ <p>грн/МВт·год, (1)</p> <p>де j - клас напруги споживача;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{пр}}^{\text{Закуп}}$ - прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії постачальником універсальних послуг для постачання малим непобутовим споживачам, грн/МВт·год, що визначається за формулою</p>	<p>Пропозиція виключити з розрахунку ціни на універсальні послуги для малих непобутових споживачів (далі – ціни УП) складові $\text{Ц}_{\text{р-1}}^{\text{РДД_base}}$ та $W_{\text{р-3}}^{\text{МНС_base}}$ у зв'язку з тим, що в сьогоденні умовах роботи ринку електроенергії втрачено первинний сенс закладання цієї складової в розрахунок ціни УП. В обґрунтуванні до затвердження постанови НКРЕКП від 18.01.2022 № 56 «Про затвердження Змін до Порядку формування цін на універсальні послуги» Регулятором зазначена наступна аргументація: «...відповідно до світової практики, ціноутворюючим ринком на ринку електроенергії є ринок двосторонніх договорів (далі – РДД). Так, для всіх учасників ринку індикативом ціни на електроенергію є ціна на РДД.</p> <p>Отже, з метою поступового впровадження зазначеної світової практики на відкритому засіданні НКРЕКП 22 вересня 2021 року схвалено</p>

$\begin{aligned} \text{Ц}_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} = & \left(\left(\text{Ц}_{\text{р-3}}^{\text{РДН_base}} \times W_{\text{пр}}^{\text{EA}} + \right. \right. \\ & \left. \left. \text{Ц}_{\text{р-1}}^{\text{РДД_base}} \times W_{\text{р-3}}^{\text{MHC_base}} + \text{Ц}_{\text{р-1}}^{\text{РДН}} \times k_{\text{гр}} \times \right. \right. \\ & \left. \left. (W_{\text{пр}}^{\text{УП}} - W_{\text{пр}}^{\text{EA}} - W_{\text{р-3}}^{\text{MHC_base}}) \right) \times (1 + \right. \\ & \left. k^{\text{БР}}) + \Delta C_{\text{р-3}} \right) / W_{\text{пр}}^{\text{УП}}, \quad \text{грн/МВт}\cdot\text{год}, \end{aligned}$ <p>(2)</p> <p>де $\text{Ц}_{\text{р-3}}^{\text{РДН_base}}$ - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>$W_{\text{пр}}^{\text{EA}}$ - прогнозний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків на розрахунковий місяць, МВт·год;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{р-1}}^{\text{РДД_base}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів на місяць, що передував розрахунковому місяцю, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>.....</p>	$\begin{aligned} \text{Ц}_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} = & \left(\left(\text{Ц}_{\text{р-3}}^{\text{РДН_base}} \times W_{\text{пр}}^{\text{EA}} + \right. \right. \\ & \left. \left. \text{Ц}_{\text{р-1}}^{\text{РДД_base}} \times W_{\text{р-3}}^{\text{MHC_base}} + \text{Ц}_{\text{р-1}}^{\text{РДН}} \times k_{\text{гр}} \times \right. \right. \\ & \left. \left. (W_{\text{пр}}^{\text{УП}} - W_{\text{пр}}^{\text{EA}} - W_{\text{р-3}}^{\text{MHC_base}}) \right) \times (1 + \right. \\ & \left. k^{\text{БР}}) + \Delta C_{\text{р-3}} \right) / W_{\text{пр}}^{\text{УП}}, \quad \text{грн/МВт}\cdot\text{год}, \end{aligned}$ <p>(2)</p> <p>де $\text{Ц}_{\text{р-3}}^{\text{РДН_base}}$ - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>$W_{\text{пр}}^{\text{EA}}$ - прогнозний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків на розрахунковий місяць, МВт·год;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{р-1}}^{\text{РДД_base}}$ - середньоарифметичне значення декадних (за перші дві декади) індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів на місяць, що передував розрахунковому місяцю, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>.....</p>	$\begin{aligned} \text{Ц}_{\text{пр}}^{\text{Закуп}} = & \left(\left(\text{Ц}_{\text{р-3}}^{\text{РДН_base}} \times W_{\text{пр}}^{\text{EA}} + \right. \right. \\ & \left. \left. \text{Ц}_{\text{р-1}}^{\text{РДД_base}} \times W_{\text{р-3}}^{\text{MHC_base}} + \text{Ц}_{\text{р-1}}^{\text{РДН}} \times k_{\text{гр}} \times \right. \right. \\ & \left. \left. (W_{\text{пр}}^{\text{УП}} - W_{\text{пр}}^{\text{EA}} - W_{\text{р-3}}^{\text{MHC_base}}) \right) \times (1 + \right. \\ & \left. k^{\text{БР}}) + \Delta C_{\text{р-3}} \right) / W_{\text{пр}}^{\text{УП}}, \quad \text{грн/МВт}\cdot\text{год}, \end{aligned}$ <p>(2)</p> <p>де $\text{Ц}_{\text{р-3}}^{\text{РДН_base}}$ - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>$W_{\text{пр}}^{\text{EA}}$ - прогнозний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків на розрахунковий місяць, МВт·год;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{р-1}}^{\text{РДД_base}}$ - середньоарифметичне значення декадних (за перші дві декади) індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів на місяць, що передував розрахунковому місяцю, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>.....</p>	<p>проект рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку формування цін на універсальні послуги» (далі – Проект рішення). Проектом рішення передбачено в ціні на універсальні послуги при розрахунку ціни закупівлі електричної енергії враховувати закупівлю обсягів, що відповідають базовому навантаженню малих побутових споживачів, по середньозваженій ціні на РДД у торговій зоні «ОЕС України»...».</p> <p>Разом з цим, варто зазначити, що за період з 2022 року (з моменту впровадження зазначених змін) і до сьогодні, коли країна перебуває у стані війни, на ринку спостерігаються турбулентність та волатильність цін на електроенергію. В черговий раз хочемо зазначити, що ринок двосторонніх договорів (далі – ДД) дійсно є значно більшим за розміром акцептованих обсягів, ніж РДН. Однак лише невелика частина з цих обсягів формує індекси. Водночас, специфіка врахування результатів торгів щодо формування індексів свідчить про те, що значення $\text{Ц}_{\text{р-1}}^{\text{РДД_base}}$ не є індикативом ціни на ринку електроенергії.</p>
<p>2.4. Фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка</p>	<p>2.4. Фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка</p>	<p>2.4. Фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка</p>	

<p>споживання електричної енергії малими непобутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою</p> $\begin{aligned} \Pi_{\phi, p-3}^{\text{Закуп}} &= \left(\Pi_{p-6}^{\text{РДН_base}} \times W_{\phi, p-3}^{\text{EA}} + \right. \\ &\left. \Pi_{\phi, p-3}^{\text{РДД_base}} \times W_{p-6}^{\text{MHC_base}} + \right. \\ &\left. \sum_i \sum_i \left(\Pi_{i, \phi, p-3}^{\text{РДН}} \times W_{i, \phi, p-3}^{\text{УП_залиш}} \right) \right) / W_{\phi, p-3}^{\text{УП}}, \end{aligned}$ <p>грн/МВт·год, (5)</p> <p>де $\Pi_{p-6}^{\text{РДН_base}}$ - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>$W_{\phi, p-3}^{\text{EA}}$ - фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;</p> <p>$\Pi_{\phi, p-3}^{\text{РДД_base}}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, грн/МВт·год;</p> <p>.....</p>	<p>споживання електричної енергії малими непобутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою</p> $\begin{aligned} \Pi_{\phi, p-3}^{\text{Закуп}} &= \left(\Pi_{p-6}^{\text{РДН_base}} \times W_{\phi, p-3}^{\text{EA}} + \right. \\ &\left. \Pi_{\phi, p-3}^{\text{РДД_base}} \times W_{p-6}^{\text{MHC_base}} + \right. \\ &\left. \sum_i \sum_i \left(\Pi_{i, \phi, p-3}^{\text{РДН}} \times W_{i, \phi, p-3}^{\text{УП_залиш}} \right) \right) / W_{\phi, p-3}^{\text{УП}}, \end{aligned}$ <p>грн/МВт·год, (5)</p> <p>де $\Pi_{p-6}^{\text{РДН_base}}$ - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>$W_{\phi, p-3}^{\text{EA}}$ - фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;</p> <p>$\Pi_{\phi, p-3}^{\text{РДД_base}}$ - середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим (на квітень та травень 2026 року – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який</p>	<p>споживання електричної енергії малими непобутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою</p> $\begin{aligned} \Pi_{\phi, p-3}^{\text{Закуп}} &= \left(\Pi_{p-6}^{\text{РДН_base}} \times W_{\phi, p-3}^{\text{EA}} + \right. \\ &\left. \Pi_{\phi, p-3}^{\text{РДД_base}} \times W_{p-6}^{\text{MHC_base}} + \right. \\ &\left. \sum_i \sum_i \left(\Pi_{i, \phi, p-3}^{\text{РДН}} \times W_{i, \phi, p-3}^{\text{УП_залиш}} \right) \right) / W_{\phi, p-3}^{\text{УП}}, \end{aligned}$ <p>грн/МВт·год, (5)</p> <p>де $\Pi_{p-6}^{\text{РДН_base}}$ - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>$W_{\phi, p-3}^{\text{EA}}$ - фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;</p> <p>$\Pi_{\phi, p-3}^{\text{РДД_base}}$ - середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим (на квітень та травень 2026 року</p> <p>– для квітня, травня та червня 2026 року місячний індекс базового</p>	<p>Більше того, статистика індексу за 2025 рік взагалі транслює зворотню логіку. Так, в 2025 році 4 місяці індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів на місяць перевищував аналогічне значення на РДН.</p> <p>Окрім того, впровадження з боку ТОВ «УЕБ» змін до Регламенту участі в аукціонах в частині запровадження гарантованого платежу за виконання договору, фактично покладає на ПУП додаткове фінансове навантаження, яке вкупі з особливими умовами з боку генерації в договорах купівлі-продажу електроенергії на аукціонах (щодо можливості генерації припинити фактичний відпуск проданої електроенергії без компенсації покупцю) зводить нанівець доцільність прийняття участі у таких аукціонах.</p> <p>Також звертаємо увагу на те, що у ст.19 Закону України «Про ринок електроенергії» «Баланс попиту та пропозиції на електричну енергію» чітко визначено, що з метою підтримання балансу між попитом та пропозицією на електричну енергію Правила ринку та Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку мають створювати умови для забезпечення об'єктивних</p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт·год;</p> <p>...</p>	<p>навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт·год;</p> <p>Якщо значення місячного індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим) не склалося, то для розрахунку приймати значення індексу на рівні 0 грн/МВт·год.</p> <p>$W_{p-6}^{MHC_base}$ - для квітня, травня та червня 2026 року обсяг електричної енергії, що відповідає базовому графіку навантаження малих побутових споживачів та визначається на рівні 50 % обсягів фактичного споживання малих побутових споживачів, у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;</p> <p>Якщо значення місячного індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим) не склалося, то розрахунок здійснювати без урахування обсягу електричної енергії, що відповідає базовому</p>	<p>цінових сигналів для виробників та споживачів електричної енергії.</p> <p>Виходячи з наведеного та беручи до уваги стан проведення аукціонів. а саме: вже котрий місяць аукціони проводяться подекадно, а не на місяць, – що однозначно не може свідчити про індикатив ціни для постачання електроенергії споживачу на цілий місяць, а також враховуючи факти відмови як з боку генерації, так й з боку покупців від контрактів за аукціонами саме за результатами цін РДН, є логічним висновок, що індикативом ціни в Україні залишається РДН.</p>
--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		<p>графіку навантаження малих непобутових споживачів та визначається на рівні 50 % обсягів прогнозного споживання малих непобутових споживачів у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим ($W_{p-6}^{MHC_base}$), який є складовою залишкового обсягу електричної енергії ($W_{пр_p-3}^{УП} - W_{пр_p-3}^{EA} - W_{p-6}^{MHC_base}$).</p> <p>Починаючи з липня 2026 року $Ц_{ф_p-3}^{РДД_base}$ та $W_{p-6}^{MHC_base}$ не застосовується.</p> <p>...</p>	
<p>2.5. Прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії для малих непобутових та побутових споживачів у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, не скоригована на відхилення величини сплати за куповану електричну енергію, визначається за формулою</p> $Ц_{пр_p-3}^{Закуп} = \left(Ц_{p-6}^{РДН_base} \times W_{пр_p-3}^{EA} + Ц_{p-4}^{РДД_base} \times W_{p-6}^{MHC_base} + Ц_{p-4}^{РДН} \times k_{гр} \times (W_{пр_p-3}^{УП} - W_{пр_p-3}^{EA} - W_{p-6}^{MHC_base}) \right) / W_{пр_p-3}^{УП}, \text{ грн/МВт} \cdot \text{год}, \quad (7)$ <p>де $W_{пр_p-3}^{EA}$- прогнозний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків на</p>	<p>2.5. Прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії для малих непобутових та побутових споживачів у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, не скоригована на відхилення величини сплати за куповану електричну енергію, визначається за формулою</p> $Ц_{пр_p-3}^{Закуп} = \left(Ц_{p-6}^{РДН_base} \times W_{пр_p-3}^{EA} + Ц_{p-4}^{РДД_base} \times W_{p-6}^{MHC_base} + Ц_{p-4}^{РДН} \times k_{гр} \times (W_{пр_p-3}^{УП} - W_{пр_p-3}^{EA} - W_{p-6}^{MHC_base}) \right) / W_{пр_p-3}^{УП}, \text{ грн/МВт} \cdot \text{год}, \quad (7)$ <p>де $W_{пр_p-3}^{EA}$- прогнозний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків на</p>	<p>2.5. Прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії для малих непобутових та побутових споживачів у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, не скоригована на відхилення величини сплати за куповану електричну енергію, визначається за формулою</p> $Ц_{пр_p-3}^{Закуп} = \left(Ц_{p-6}^{РДН_base} \times W_{пр_p-3}^{EA} + Ц_{p-4}^{РДД_base} \times W_{p-6}^{MHC_base} + Ц_{p-4}^{РДН} \times k_{гр} \times (W_{пр_p-3}^{УП} - W_{пр_p-3}^{EA} - W_{p-6}^{MHC_base}) \right) / W_{пр_p-3}^{УП}, \text{ грн/МВт} \cdot \text{год}, \quad (7)$ <p>де $W_{пр_p-3}^{EA}$- прогнозний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків на</p>	

<p>місяць, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;</p> <p>$\Pi_{p-4}^{PDD_base}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував трьом місяцям перед розрахунковим, грн/МВт·год;</p> <p>.....</p>	<p>місяць, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;</p> <p>$\Pi_{p-4}^{PDD_base}$ - середньоарифметичне значення декадних (за перші дві декади) індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів на місяць, що передував трьом місяцям перед розрахунковим, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет (на квітень – червень 2026 року – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував трьом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт·год;</p> <p>.....</p>	<p>місяць, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;</p> <p>$\Pi_{p-4}^{PDD_base}$ - для квітня, травня та червня 2026 року місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував трьом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт·год;</p> <p>Якщо значення місячного індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим) не склалося, то для розрахунку приймати значення індексу на рівні 0 грн/МВт·год.</p> <p>$W_{p-6}^{MHC_base}$ - для квітня, травня та червня 2026 року обсяг електричної енергії, що відповідає базовому графіку навантаження малих побутових споживачів та визначається на рівні 50 % обсягів фактичного споживання малих побутових споживачів, на місяць, що передував п'яти місяцям перед розрахунковим, МВт·год;</p> <p>Якщо значення місячного індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його</p>	
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

		<p>офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим) не склалося, то розрахунок здійснювати без урахування обсягу електричної енергії, що відповідає базовому графіку навантаження малих побутових споживачів та визначається на рівні 50 % обсягів прогнозного споживання малих побутових споживачів у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим ($W_{p-6}^{MHC_base}$), який є складовою залишкового обсягу електричної енергії ($W_{pr-p-3}^{UP} - W_{pr-p-3}^{EA} - W_{p-6}^{MHC_base}$).</p> <p>Починаючи з липня 2026 року $\Pi_{p-4}^{PDD_base}$ та $W_{p-6}^{MHC_base}$ не застосовується.</p> <p>...</p>	
--	--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

Директор

Михайло КУКСЕНКО



Товариство з обмеженою відповідальністю
«ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»

10003, Житомирська область, місто Житомир, майдан Перемоги, 10
телефон/факс: +380 (412) 40-21-09, e-mail: kanc@ztoek.com.ua
IBAN: UA753116470000026002300392990
код ЄДРПОУ 42095943

20.02.2026 № 269-08
на № _____ від _____

Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

*Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП*

На засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), яке проводилося у формі відкритого слухання, 10 лютого 2026 року, схвалено проект рішення, що має ознаки регуляторного акту, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – проект Постанови). Зазначений проект Постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Проектом Постанови пропонується при розрахунку ціни закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії, яка є складовою цін на універсальні послуги, застосування середньоарифметичного значення декадних індексів (ураховуючи терміни розрахунку – за перші дві декади) базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, на місяць, що передував розрахунковому місяцю, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ», (далі – ТОВ «ЖОЕК», Товариство) надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

Директор

Андрій ГУЦАЛО

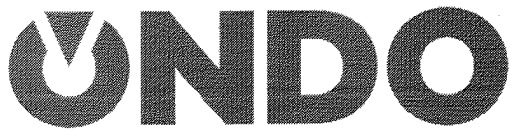
Вик.: Віталій НОВИКОВ
(0412)40-21-13

000293

№7552/1-26 від 20.02.2026

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги»		
2. Розрахунок ціни на універсальні послуги		
<p>2.4. Фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими непобутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою</p> $\Pi_{\Phi, P-3}^{Закуп} = \left(\Pi_{P-6}^{РДН_base} \cdot W_{\Phi, P-3}^{EA} + \Pi_{\Phi, P-3}^{РДД_base} \cdot W_{P-6}^{МНС_base} + \sum_i \left(\Pi_{i, \Phi, P-3}^{РДН} \cdot W_{i, \Phi, P-3}^{УП_залиш} \right) / W_{\Phi, P-3}^{УП} \right) / W_{\Phi, P-3}^{УП}$ <p>де $\Pi_{P-6}^{РДН_base}$ - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p>	<p>2.4. Фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими непобутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою</p> $\Pi_{\Phi, P-3}^{Закуп} = \left(\Pi_{P-6}^{РДН_base} \cdot W_{\Phi, P-3}^{EA} + \Pi_{\Phi, P-3}^{РДД_base} \cdot W_{P-6}^{МНС_base} + \sum_i \left(\Pi_{i, \Phi, P-3}^{РДН} \cdot W_{i, \Phi, P-3}^{УП_залиш} \right) / W_{\Phi, P-3}^{УП} \right) / W_{\Phi, P-3}^{УП}$ <p>, грн/МВт·год, (5)</p> <p>де $\Pi_{P-6}^{РДН_base}$ - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p>	<p>Виходячи із наявних даних щодо місячних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів (РДД), які оприлюднено ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті, тільки для січня 2026 року і його відсутності для лютого 2026 року</p> <p>пропонуємо для показника $\Pi_{\Phi, P-3}^{РДД_base}$</p>
<p>$W_{\Phi, P-3}^{EA}$ - фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;</p> <p>$\Pi_{\Phi, P-3}^{РДД_base}$ - середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим (на квітень та травень 2026 року - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт·год;</p> <p>.....</p>	<p>$W_{\Phi, P-3}^{EA}$ - фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;</p> <p>$\Pi_{\Phi, P-3}^{РДД_base}$ - середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим (на квітень та травень 2026 року - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт·год;</p> <p>.....</p>	<p>застосовувати місячний базового навантаження на ринку двосторонніх договорів лише на квітень 2026 року, тобто індекс січня місяця; на травень 2026 року, та надалі, застосовувати середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на РДД лютого 2026 року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет.</p>



**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»**

Адреса: 08132, Київська обл., Бучанський р-н, м. Вишневе, вул. Київська, 8–В
UA313226690000026005300586158 АТ «Ощадбанк», МФО 322669
ЄДРПОУ 42094646
тел. 044-2471077, E-mail: kanc@koe.com.ua, koe.com.ua

« 23 » лютого 2026 р. № 614

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

*Щодо надання зауважень та
пропозицій до проєкту рішення
НКРЕКП*

ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК», ознайомившись із схваленим 10 лютого 2026 року проєктом рішення НКРЕКП щодо уточнення розрахунку цін на універсальні послуги та ціни, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», та оприлюдненим на офіційному веб-сайті НКРЕКП, звертається з приводу наступного.

Відповідно до оприлюдненого проєкту рішення, пропонується при розрахунку ціни закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії, яка є складовою цін на універсальні послуги, застосування середньоарифметичного значення декадних індексів (ураховуючи терміни розрахунку – за перші дві декади) базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, на місяць, що передував розрахунковому місяцю, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет.

На офіційному вебсайті ТОВ «Українська енергетична біржа» оприлюднено дані щодо місячних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів (РДД) для січня 2026 року, але відсутні дані місячних індексів базового навантаження на РДД для лютого 2026 року, тому пропонуємо застосовувати місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів лише на квітень 2026 року, тобто індекс січня місяця; на травень 2026 року, та надалі, застосовувати середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на РДД лютого 2026 року.

ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕК» надсилає пропозиції і зауваження сформовані в Додатку на 1 листі в 1 прим.

Директор

Світлана СОХАТЮК

Релакція проєкту рішення НКРЕКП		Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги»			
2. Розрахунок цін на універсальні послуги			
<p>2.4. Фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими неопублікованими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою</p>		<p>2.4. Фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими неопублікованими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою</p>	
$P_{\phi, p-3}^{зкуп} = \left(P_{p-6}^{РДН, base} \cdot W_{\phi, p-3}^{EA} + P_{\phi, p-3}^{РДН, base} \cdot W_{p-6}^{НС, base} + \right) \cdot \text{грн/МВт-год}, \quad (5)$		$P_{\phi, p-3}^{зкуп} = \left(P_{p-6}^{РДН, base} \cdot W_{\phi, p-3}^{EA} + P_{\phi, p-3}^{РДН, base} \cdot W_{p-6}^{НС, base} + \right) \cdot \text{грн/МВт-год}, \quad (5)$	
<p>де $P_{p-6}^{РДН, base}$ - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" у місяці, що передував п'ятим місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт-год;</p>		<p>де $P_{p-6}^{РДН, base}$ - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" у місяці, що передував п'ятим місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт-год;</p>	
<p>$W_{\phi, p-3}^{EA}$ - фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим (на квітень та травень 2026 року - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт-год;</p>		<p>$W_{\phi, p-3}^{EA}$ - фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим (на квітень та травень 2026 року - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт-год;</p>	
<p>.....</p>		<p>.....</p>	
		<p>На офіційному вебсайті ТОВ «Українська енергетична біржа» опубліковані для січня 2026 року дані місячних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів (РДН), а для лютого 2026 року оприлюднено декадні, тому пропонуємо для показника $P_{\phi, p-3}^{РДН, base}$ застосовувати місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів лише на квітень 2026 року, тобто індекс січня місяця; на травень 2026 року, та надалі, застосовувати середньозарифметичне значення декадних базового навантаження на РДН лютого 2026 року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет.</p>	



**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «КІРОВОГРАДСЬКА
ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»**

Адреса: вул. Велика Перспективна, 78,
м. Кропивницький, Кіровоградська обл., 25006
Код: 42132581
тел.: +380 (522) 358-225
E-mail: kresc@kresc.com.ua
Сайт: kresc.com.ua

№ 487/04 від 20.02.2026р.

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

***Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП***

На засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), яке проводилося у формі відкритого слухання, 10 лютого 2026 року, схвалено проект рішення, що має ознаки регуляторного акту, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – проект Постанови). Зазначений проект Постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Проектом Постанови пропонується при розрахунку ціни закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії, яка є складовою цін на універсальні послуги, застосування середньоарифметичного значення декадних індексів (ураховуючи терміни розрахунку – за перші дві декади) базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, на місяць, що передував розрахунковому місяцю, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет.

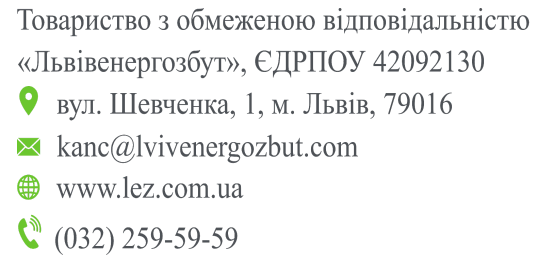
Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" ТОВ "КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ" надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

Директор

Олег ВАЛЕНТИЙ

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги»		
2. Розрахунок ціни на універсальні послуги		
<p>2.4. Фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими не побутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою</p> $\begin{aligned} \text{Ц}_{\phi, p-3}^{\text{Закуп}} = & \left(\text{Ц}_{p-6}^{\text{РДН_base}} \cdot W_{\phi, p-3}^{\text{EA}} + \text{Ц}_{\phi, p-3}^{\text{РДД_base}} \cdot W_{p-6}^{\text{MNC_base}} + \right. \\ & \left. \sum_i \left(\text{Ц}_{i, \phi, p-3}^{\text{РДН}} \cdot W_{i, \phi, p-3}^{\text{П_загальн}} \right) / W_{\phi, p-3}^{\text{УП}} \right) / W_{\phi, p-3}^{\text{УП}} \end{aligned} \quad (5)$ <p>де $\text{Ц}_{p-6}^{\text{РДН_base}}$ - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p>	<p>2.4. Фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими не побутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою</p> $\begin{aligned} \text{Ц}_{\phi, p-3}^{\text{Закуп}} = & \left(\text{Ц}_{p-6}^{\text{РДН_base}} \cdot W_{\phi, p-3}^{\text{EA}} + \text{Ц}_{\phi, p-3}^{\text{РДД_base}} \cdot W_{p-6}^{\text{MNC_base}} + \right. \\ & \left. \sum_i \left(\text{Ц}_{i, \phi, p-3}^{\text{РДН}} \cdot W_{i, \phi, p-3}^{\text{П_загальн}} \right) / W_{\phi, p-3}^{\text{УП}} \right) / W_{\phi, p-3}^{\text{УП}} \end{aligned} \quad (5)$ <p>де $\text{Ц}_{p-6}^{\text{РДН_base}}$ - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p>	<p>Виходячи із наявних даних щодо місячних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів (РДД), які оприлюднено ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті, тільки для січня 2026 року і його відсутності для лютого 2026 року пропонуємо для показника $\text{Ц}_{\phi, p-3}^{\text{РДД_base}}$</p>
<p>$W_{\phi, p-3}^{\text{EA}}$ - фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;</p> <p>$\text{Ц}_{\phi, p-3}^{\text{РДД_base}}$ - середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим (на квітень та травень 2026 року – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт·год;</p> <p>.....</p>	<p>$W_{\phi, p-3}^{\text{EA}}$ - фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;</p> <p>$\text{Ц}_{\phi, p-3}^{\text{РДД_base}}$ - середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим (на квітень та травень 2026 року – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт·год;</p> <p>.....</p>	<p>застосовувати місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів лише на квітень 2026 року, тобто індекс січня місяця; на травень 2026 року, та застосовувати середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на РДД лютого 2026 року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет.</p>



НКРЕКП
box@nec.gov.ua
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

Костянтин ЮЩАК



Ребот Володимир
тел.: 25-042
v.rebot@lvivenergozbut.com

ЗАУВАЖЕННЯ
та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги»		
<p>2. Розрахунок ціни на універсальні послуги</p> <p>2.1. У рамках покладення спеціальних обов'язків із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів відпуск електричної енергії побутовим споживачам здійснюється постачальником універсальних послуг за фіксованими цінами.</p> <p>2.2. Ціна на універсальні послуги для малих непобутових споживачів (споживачів 1-ї групи), приєднаних до електричних мереж на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу, Π_{j1}^{UP}, розраховується за формулою</p> $\Pi_{j1}^{UP} = \Pi_{пр}^{Закуп} + T_{Пер} + T_j^P + T_{j1}^{UP}, \text{ грн/МВт·год,} \quad (1)$ <p>де j - клас напруги споживача;</p> <p>$\Pi_{пр}^{Закуп}$ - прогнозована ціна закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії постачальником універсальних послуг для постачання малим непобутовим споживачам, грн/МВт·год, що визначається за формулою</p> $\Pi_{пр}^{Закуп} = \left(\left(\Pi_{p-3}^{PDH_base} \cdot W_{пр}^{EA} + \Pi_{p-1}^{PDD_base} \cdot W_{p-3}^{MHC_base} + \Pi_{p-1}^{PDH} \cdot k_{гр} \cdot \left(W_{пр}^{UP} - W_{пр}^{EA} - W_{p-3}^{MHC_base} \right) \cdot (1 + k^{BP}) + \Delta C_{p-3} \right) / W_{пр}^{UP} \right), \text{ грн/МВт·год,} \quad (2)$	<p>Пропонуємо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - формулу (2) Порядку викласти в такій редакції $\Pi_{пр}^{Закуп} = \left(\left(\Pi_{p-3}^{PDH_base} \cdot W_{пр}^{EA} + \Pi_{p-1}^{PDH} \cdot k_{гр} \cdot k \cdot \left(W_{пр}^{EA} - W_{пр}^{EA} \right) \right) \cdot (1 + k^{BP}) + \Delta C_{p-3} \right) / W_{пр}^{UP}$ <p>де k - коефіцієнт, який враховує ризики від коливання цін на ринку та становить 1,4</p> <ul style="list-style-type: none"> - зміни внесені до формули (2) врахувати відповідно у формулах (5) та (7) 	<p>На період воєнного стану з розрахунку прогнозованої ціни закупівлі електричної енергії у структурі ціни універсальної послуги виключити показник місячного індексу базового навантаження ринку двосторонніх договорів як такого, що не відображає фактичну структуру закупівель ПУП.</p> <p>При розрахунку ціни універсальної послуги у формулу (2) Порядку ввести коефіцієнт, який враховує ризики від коливання цін на ринку. Даний коефіцієнт застосовувати до середньозваженої ціни РДН, яка є складовою формули 2 Порядку. Коефіцієнт визначити на рівні 1,4.</p>

<p>де $\Pi_{p-3}^{РДН_base}$ - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" місяця, що передував двом місяцям перед розрахунковим, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>$W_{пр}^{ЕА}$ - прогнозний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків на розрахунковий місяць, МВт·год;</p> <p>$\Pi_{p-1}^{РДД_base}$ - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів на місяць, що передував розрахунковому місяцю, який оприлюднюється ТОВ "Українська енергетична біржа" на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>.....</p>		
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

23 лютого 2026 року

(підпис)

_____Ющак К.М._____
(прізвище, ім'я та по батькові)



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА
КОМПАНІЯ»

Адреса: вул. Мала Арнаутська, 88, м. Одеса, Одеська область, 65007, Україна
код ЄДРПОУ 42114410 ; тел.: +380 (99) 331-00-28,
E-mail: kanc@oook.od.ua; oook.od.ua

№ 587/05-02-618 від 19.02.2026 р.

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

***Щодо надання зауважень та пропозицій
до проєкту рішення НКРЕКП***

На засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), яке проводилося у формі відкритого слухання, 10 лютого 2026 року, схвалено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акту, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – проєкт Постанови). Зазначений проєкт Постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Проєктом Постанови пропонується при розрахунку ціни закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії, яка є складовою цін на універсальні послуги, застосування середньоарифметичного значення декадних індексів (ураховуючи терміни розрахунку – за перші дві декади) базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, на місяць, що передував розрахунковому місяцю, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" ТОВ "ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ" (далі – ТОВ «ООЕК», Товариство) надає зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

Директор ТОВ «ООЕК»

Юрій ПАРШИН

Вик.: Анна МАТЯЩУК
(050) 833-45-52

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги»		
2. Розрахунок ціни на універсальні послуги		
<p>2.4. Фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими непобутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою</p> $\frac{\sum_l \sum_i \left(\frac{\pi_{\text{РДН_base}}^{\text{РДН}} \cdot W_{\text{ф_р-3}}^{\text{ЕА}} + \pi_{\text{ф_р-3}}^{\text{РДД_base}} \cdot W_{\text{р-6}}^{\text{МНС_base}} + \pi_{\text{ф_р-3}}^{\text{РДД_base}} \cdot W_{\text{ф_р-3}}^{\text{УП_залиш}} \right)}{W_{\text{ф_р-3}}^{\text{УП}}}, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}, \quad (5)$ <p>де $\pi_{\text{р-6}}^{\text{РДН_base}}$ - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>$W_{\text{ф_р-3}}^{\text{ЕА}}$ - фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;</p> <p>$\pi_{\text{ф_р-3}}^{\text{РДД_base}}$ - середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим (на квітень та травень 2026 року – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт·год;</p> <p>.....</p>	<p>2.4. Фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими непобутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою</p> $\frac{\sum_l \sum_i \left(\frac{\pi_{\text{РДН_base}}^{\text{РДН}} \cdot W_{\text{ф_р-3}}^{\text{ЕА}} + \pi_{\text{ф_р-3}}^{\text{РДД_base}} \cdot W_{\text{р-6}}^{\text{МНС_base}} + \pi_{\text{ф_р-3}}^{\text{РДД_base}} \cdot W_{\text{ф_р-3}}^{\text{УП_залиш}} \right)}{W_{\text{ф_р-3}}^{\text{УП}}}, \text{ грн/МВт}\cdot\text{год}, \quad (5)$ <p>де $\pi_{\text{р-6}}^{\text{РДН_base}}$ - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>$W_{\text{ф_р-3}}^{\text{ЕА}}$ - фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;</p> <p>$\pi_{\text{ф_р-3}}^{\text{РДД_base}}$ - середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим (на квітень та травень 2026 року – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт·год;</p> <p>.....</p>	<p>Виходячи із наявних даних щодо місячних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів (РДД), які оприлюднено ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті, тільки для січня 2026 року і його відсутності для лютого 2026 року пропонуємо для показника</p> <p>$\pi_{\text{ф_р-3}}^{\text{РДД_base}}$</p> <p>застосовувати місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів лише на квітень 2026 року, тобто індекс січня місяця; на травень 2026 року, та надалі, застосовувати середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на РДД лютого 2026 року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет.</p>



Товариство з обмеженою відповідальністю
«Прикарпатенерготрейд»
вул. Надрічна, 4 - Б
м. Івано-Франківськ, 76019
тел. (0342) 58 63 90
info@pret.com.ua
www.pret.com.ua
ЄДРПОУ 42129720

№ _____ дата _____
На № _____ дата _____

Голові НКРЕКП
Юрію ВЛАСЕНКУ
вул. Сім'ї Бродських, 19

м. Київ
03057

Щодо змін до Постанови НКРЕКП
від 05.10.2018 № 1177

Шановний Юрію Миколайовичу!

ТОВ "Прикарпатенерготрейд" надсилає пропозицію до проєкту постанови НКРЕКП
«Про внесення змін до Порядку формування цін на універсальні послуги» від 10 лютого
2026 року.

Додаток 1 – на трьох аркушах в одному примірнику.

Виконавчий директор

Володимир СМОЛІЙ

Виконавець Левчук Г.
тел. (097) 25-74-173



Підписав: Смолій Володимир Васильович
Сертифікат: 382367105294AF9704000000D7675C01F33FD103
Дійсний: з 23.04.2025 16:52:38 по 23.04.2026 16:52:38



№ 679
№7135/18-02 від 18.02.2026

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1. Унести до глави 2 Порядку формування цін на універсальні послуги, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1177, такі зміни: 1) абзац восьмий пункту 2.2 викласти в такій редакції: «Ц_{р-1} РДД_{base} – середньоарифметичне значення декадних (за перші дві декади) індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів на місяць, що передував розрахунковому місяцю, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;»; 2) абзац п'ятий пункту 2.4 викласти в такій редакції: «Ц_{ф,р-3} РДД_{base} – середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим (на квітень та травень 2026 року – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт·год;»; 3) абзац четвертий пункту 2.5 викласти в такій редакції: «Ц_{р-4} РДД_{base} – середньоарифметичне значення декадних (за перші дві</p>	<p>1. Унести до глави 2 Порядку формування цін на універсальні послуги, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1177, такі зміни: 1) вилучити абзац восьмий та дев'ятий пункту 2.2; формулу (2) змінити з : $Ц_{пр}^{Закуп} = \left((Ц_{р-3}^{РДД_{base}} \cdot W_{пр}^{EA} + Ц_{р-1}^{РДД_{base}} \cdot W_{р-3}^{MHC_{base}} + Ц_{р-1}^{РДД} \cdot k_{гр} \cdot (W_{пр}^{УП} - W_{пр}^{EA} - W_{р-3}^{MHC_{base}})) \cdot (1 + k^{BP}) + \Delta C_{р-3} \right) / W_{пр}^{УП}, \text{ грн/МВт·год,}$ на : $Ц_{пр}^{Закуп} = \left((Ц_{р-3}^{РДД_{base}} \cdot W_{пр}^{EA} + Ц_{р-1}^{РДД} \cdot k_{гр} \cdot (W_{пр}^{УП} - W_{пр}^{EA})) \cdot (1 + k^{BP}) + \Delta C_{р-3} \right) / W_{пр}^{УП}, \text{ грн/МВт·год}$ 2) вилучити абзац п'ятий та шостий пункту 2.4; (крім розрахунку ЦУП на квітень) формулу (5) змінити з : $Ц_{ф,р-3}^{Закуп} = \left((Ц_{р-6}^{РДД_{base}} \cdot W_{ф,р-3}^{EA} + Ц_{ф,р-3}^{РДД_{base}} \cdot W_{р-6}^{MHC_{base}} + \sum_i (Ц_{ф,р-3}^{РДД} \cdot W_{ф,р-3}^{УП_{закуп}})) / W_{ф,р-3}^{УП}, \text{ грн/МВт·год,}$ на : $Ц_{ф,р-3}^{Закуп} = \left((Ц_{р-6}^{РДД_{base}} \cdot W_{ф,р-3}^{EA} + \sum_i (Ц_{ф,р-3}^{РДД} \cdot W_{ф,р-3}^{УП_{закуп}})) / W_{ф,р-3}^{УП}, \text{ грн/МВт·год}$ 3) вилучити абзац четвертий та п'ятий пункту 2.5 ; (крім розрахунку ЦУП на квітень та травень) формулу (7) змінити з : $Ц_{пр,р-3}^{Закуп} = \left((Ц_{р-6}^{РДД_{base}} \cdot W_{пр,р-3}^{EA} + Ц_{р-4}^{РДД_{base}} \cdot W_{р-6}^{MHC_{base}} + Ц_{р-4}^{РДД} \cdot k_{гр} \cdot (W_{пр,р-3}^{УП} - W_{пр,р-3}^{EA} - W_{р-6}^{MHC_{base}})) / W_{пр,р-3}^{УП}, \text{ грн/МВт·год,}$ на: $Ц_{пр,р-3}^{Закуп} = \left((Ц_{р-6}^{РДД_{base}} \cdot W_{пр,р-3}^{EA} + Ц_{р-4}^{РДД} \cdot k_{гр} \cdot (W_{пр,р-3}^{УП} - W_{пр,р-3}^{EA})) / W_{пр,р-3}^{УП}, \text{ грн/МВт·год}$ 4) формулу (6) змінити з :</p>	<p>У зв'язку з виконанням спеціальних обов'язків ПУП докуповують електроенергію переважно в ранкові та вечірні пікові години, що не відповідає погодинному графіку аукціонів УЕБ. Проаналізувавши ціни закупівлі на ринку «на добу наперед» та місячні індекси базового навантаження УЕБ наше Товариство за три місяці 2025 (жовтень-грудень) року отримало збитки в розмірі 27,0 млн грн. за січень 2026 року – 17,9 млн. грн та за лютий 2026 р. прогнозовано 6,7 млн грн. Застосування подекадних індексів базового навантаження не вирішує проблеми, бо постачальники універсальних послуг не мають можливості брати участь у торгах через різке зростання ринкових цін та суттєве фінансове розбалансування та касові розриви. Пропонуємо виключення із розрахункової формули показника місячного, чи декадного індексу базового навантаження на ринку двосторонніх договорів як таких, що не відображають фактичну структуру закупівлі електричної енергії постачальниками універсальної послуги.</p>

<p>декади) індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів на місяць, що передував трьом місяцям перед розрахунковим, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет (на квітень – червень 2026 року – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував трьом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт·год;».</p>	$W_{li_ф_p-3}^{УП_залиш} = W_{li_ф_p-3}^{УП} - W_{li_ф_p-3}^{EA} - W_{li_p-6}^{MHC_base}, \text{ МВт}\cdot\text{год},$ <p>на :</p> $W_{li_ф_p-3}^{УП_залиш} = W_{li_ф_p-3}^{УП} - W_{li_ф_p-3}^{EA}, \text{ МВт} \cdot \text{год}$	
<p><i>Відсутня пропозиція від НКРЕКП</i></p>	<p>K_W^{BP} – коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії, у Порядку № 1177, застосовувати на рівні 0,2 відносних одиниці.</p>	<p>Проаналізувавши обсяги, куплені на ринку небалансів, наше товариство пропонує коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії прийняти на рівні 0,2 відносних одиниці.</p> <p>Рівень обсягів небалансів від жовтня 2025 року до лютого 2026 року зріс з 6,9 % до 17,2 %. Для дотримання норми чинного законодавства про беззбиткову стабільну роботу постачальників універсальних послуг пропонуємо на час періоду дії воєнного стану прийняти коефіцієнт, що враховує граничний відносний обсяг небалансів електричної енергії на рівні 0,2. Через застосування графіків погодинних відключень (ГПВ), графіків аварійних відключень (ГАВ) та графіків обмежень потужності (ГОП) електричної енергії виникає необхідність оперативного коригування обсягів докупівлі електроенергії. Графіки погодинних вимкнень не виконуються та крім цього застосовуються графіки аварійних вимкнень. Тому спрогнозувати обсяг закупівлі електричної енергії практично не можливо. Ріст величини небалансів спричинене не тільки застосуванням графіків</p>

		вимкнень, а ще й збільшенням прайс-кепів з 17.01.2026 року відповідно до постанови НКРЕКП від 16.01.2026 р. № 70.

"18" 02.2026 року

(підпис)

Володимир СМОЛІЙ
(прізвище, ім'я та по батькові)

Виконавець: Левчук Г.
тел. – (097)25-74-173



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»

Адреса: вул. Князя Володимира, 71-Б, м. Рівне, Рівненська обл., 33013
Р/рахунок UA87333680000026003300049867, Філія-РОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 42101003
тел.: +380 (362) 694-469, факс: +380 (362) 694-469, E-mail: info@ez.rv.ua

«19» лютого 2026 р. № 15 / 565

На № _____ від « _____ » _____ 20 ____

Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних
послуг
Власенку Ю.М.

***Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП***

На засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), яке проводилося у формі відкритого слухання, 10 лютого 2026 року, схвалено проект рішення, що має ознаки регуляторного акту, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – проект Постанови). Зазначений проект Постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Проектом Постанови пропонується при розрахунку ціни закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії, яка є складовою цін на універсальні послуги, застосування середньоарифметичного значення декадних індексів (ураховуючи терміни розрахунку – за перші дві декади) базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, на місяць, що передував розрахунковому місяцю, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (далі – ТОВ «РОЕК», Товариство) надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

З повагою, Директор

Сергій БЕЗСМЕРТНИЙ

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги»		
2. Розрахунок ціни на універсальні послуги		
<p>2.4. Фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими непобутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою</p> $\begin{aligned} \text{Ц}_{\text{ф-р-3}}^{\text{Закуп}} = & \left(\text{Ц}_{\text{р-6}}^{\text{РДН_base}} \cdot W_{\text{ф-р-3}}^{\text{ЕА}} + \text{Ц}_{\text{ф-р-3}}^{\text{РДД_base}} \cdot W_{\text{р-6}}^{\text{МНС_base}} + \right. \\ & \left. \sum_i \sum_{\text{л}} \left(\text{Ц}_{\text{л-ф-р-3}}^{\text{РДН}} \cdot W_{\text{л-ф-р-3}}^{\text{УП_залиш}} \right) \right) / W_{\text{ф-р-3}}^{\text{УП}} \end{aligned} \quad , \text{ грн/МВт} \cdot \text{год}, \quad (5)$ <p>де $\text{Ц}_{\text{р-6}}^{\text{РДН_base}}$ - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>$W_{\text{ф-р-3}}^{\text{ЕА}}$ - фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{ф-р-3}}^{\text{РДД_base}}$ - середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом</p>	<p>2.4. Фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими непобутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою</p> $\begin{aligned} \text{Ц}_{\text{ф-р-3}}^{\text{Закуп}} = & \left(\text{Ц}_{\text{р-6}}^{\text{РДН_base}} \cdot W_{\text{ф-р-3}}^{\text{ЕА}} + \text{Ц}_{\text{ф-р-3}}^{\text{РДД_base}} \cdot W_{\text{р-6}}^{\text{МНС_base}} + \right. \\ & \left. \sum_i \sum_{\text{л}} \left(\text{Ц}_{\text{л-ф-р-3}}^{\text{РДН}} \cdot W_{\text{л-ф-р-3}}^{\text{УП_залиш}} \right) \right) / W_{\text{ф-р-3}}^{\text{УП}} \end{aligned} \quad , \text{ грн/МВт} \cdot \text{год}, \quad (5)$ <p>де $\text{Ц}_{\text{р-6}}^{\text{РДН_base}}$ - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт·год;</p> <p>$W_{\text{ф-р-3}}^{\text{ЕА}}$ - фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт·год;</p> <p>$\text{Ц}_{\text{ф-р-3}}^{\text{РДД_base}}$ - середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом</p>	<p>Виходячи із наявних даних щодо місячних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів (РДД), які оприлюднено ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті, тільки для січня 2026 року і його відсутності для лютого 2026 року пропонуємо для показника</p> <p>$\text{Ц}_{\text{ф-р-3}}^{\text{РДД_base}}$</p> <p>застосовувати місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів лише на квітень 2026 року, тобто індекс січня місяця; на травень 2026 року, та надалі, застосовувати середньоарифметичне значення декадних</p>

<p>місяцям перед розрахунковим (на квітень та травень 2026 року - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт·год;</p> <p>.....</p>	<p>місяцям перед розрахунковим (на квітень та травень 2026 року - місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт·год;</p> <p>.....</p>	<p>індексів базового навантаження на РДД лютого 2026 року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет.</p>
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Директор ТОВ «РОЕК»



Сергій БЕЗСМЕРТНИЙ



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ХЕРСОНЬСКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»

Адреса: вул. Перекопська, 178, м. Херсон, Херсонська обл., 73028
Р/рахунок UA803524570000026032300529885, Філія-ХОУ АТ «Ощадбанк» код ЄДРПОУ 42117825
тел.: +38 (067) 649-76-54, тел.: +38 (063) 271-69-87, тел.: +38 (095) 285-24-91, E-mail: info@khoek.ks.ua

19.02.2026 № 000510

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП

На засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), яке проводилося у формі відкритого слухання, 10 лютого 2026 року, схвалено проект рішення, що має ознаки регуляторного акту, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – проект Постанови). Зазначений проект Постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Проектом Постанови пропонується при розрахунку ціни закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії, яка є складовою цін на універсальні послуги, застосування середньоарифметичного значення декадних індексів (ураховуючи терміни розрахунку – за перші дві декади) базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, на місяць, що передував розрахунковому місяцю, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" ТОВ "ХЕРСОНЬСКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ" надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

Директор

Світлана МАКАРЕНКО

Стасів Ліна (099) 000-27-82
lina_stasiv@ukr.net

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги»		
2. Розрахунок ціни на універсальні послуги		
<p>2.4. Фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими побутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою</p> $\Pi_{\phi, p-3}^{\text{Закуп}} = \left(\Pi_{p-6}^{\text{РДН_base}} \cdot W_{\phi, p-3}^{\text{EA}} + \Pi_{\phi, p-3}^{\text{РДД_base}} \cdot W_{p-6}^{\text{МНС_base}} + \sum_l \sum_i \left(\Pi_{li, \phi, p-3}^{\text{РДН}} \cdot W_{li, \phi, p-3}^{\text{УП_залиш}} \right) \right) / W_{\phi, p-3}^{\text{УП}}, \text{ грн/МВт-год, (5)}$ <p>де $\Pi_{p-6}^{\text{РДН_base}}$ - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт-год;</p> <p>$W_{\phi, p-3}^{\text{EA}}$ - фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт-год;</p> <p>$\Pi_{\phi, p-3}^{\text{РДД_base}}$ - середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим (на квітень та травень 2026 року – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт-год;</p> <p>.....</p>	<p>2.4. Фактична ціна купівлі електричної енергії у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, з урахуванням фактичного графіка споживання електричної енергії малими побутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг визначається за формулою</p> $\Pi_{\phi, p-3}^{\text{Закуп}} = \left(\Pi_{p-6}^{\text{РДН_base}} \cdot W_{\phi, p-3}^{\text{EA}} + \Pi_{\phi, p-3}^{\text{РДД_base}} \cdot W_{p-6}^{\text{МНС_base}} + \sum_l \sum_i \left(\Pi_{li, \phi, p-3}^{\text{РДН}} \cdot W_{li, \phi, p-3}^{\text{УП_залиш}} \right) \right) / W_{\phi, p-3}^{\text{УП}}, \text{ грн/МВт-год, (5)}$ <p>де $\Pi_{p-6}^{\text{РДН_base}}$ - ціна "індекс РДН BASE" на ринку "на добу наперед" у місяці, що передував п'ятьом місяцям перед розрахунковим, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, грн/МВт-год;</p> <p>$W_{\phi, p-3}^{\text{EA}}$ - фактичний обсяг купівлі електричної енергії постачальником універсальних послуг за результатами проведення електронних аукціонів у АТ "НАЕК "ЕНЕРГОАТОМ" у рамках виконання спеціальних обов'язків у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим, МВт-год;</p> <p>$\Pi_{\phi, p-3}^{\text{РДД_base}}$ - середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим (на квітень та травень 2026 року – місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет, у місяці, що передував двом місяцям перед розрахунковим), грн/МВт-год;</p> <p>.....</p>	<p>Виходячи із наявних даних щодо місячних індексів базового навантаження на ринку двосторонніх договорів (РДД), які оприлюднено ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті, тільки для січня 2026 року і його відсутності для лютого 2026 року пропонуємо для показника $\Pi_{\phi, p-3}^{\text{РДД_base}}$ застосовувати місячний індекс базового навантаження на ринку двосторонніх договорів лише на квітень 2026 року, тобто індекс січня місяця; на травень 2026 року, та надалі, застосовувати середньоарифметичне значення декадних індексів базового навантаження на РДД лютого 2026 року, які оприлюднюються ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет.</p>



**ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА
ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА
КОМПАНІЯ»**

Адреса: вул. Пауля Целана, 6, м. Чернівці, Чернівецька обл., 58001
Р/рахунок UA293004650000026005300722714
АТ «Ощадний банк України» м. Київ, МФО 300465, ЄДРПОУ 42102122
тел. (0372) 583-385
e-mail: info@ek.cv.ua, веб-сайт: www.ek.cv.ua

№ 11.1/380 від 19.02.2026 р.

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

03057, м. Київ, вул. Сим'ї Бродських, 19

***Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП***

На засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), яке проводилося у формі відкритого слухання, 10 лютого 2026 року, схвалено проект рішення, що має ознаки регуляторного акту, - постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – проект Постанови). Зазначений проект Постанови розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Проектом Постанови пропонується при розрахунку ціни закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії, яка є складовою цін на універсальні послуги, застосування середньоарифметичного значення декадних індексів (ураховуючи терміни розрахунку – за перші дві декади) базового навантаження на ринку двосторонніх договорів, на місяць, що передував розрахунковому місяцю, який оприлюднюється ТОВ «Українська енергетична біржа» на його офіційному вебсайті в мережі Інтернет.

Відповідно до п. 3.2 постанови НКРЕКП від 30.06.2017 р. № 866 із змінами "Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" ТОВ "ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ" (далі – ТОВ «ЧОЕК», Товариство) надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту (Додаток 1).

Директор ТОВ «ЧОЕК

Ірина БОБЗА

Вик.: Христина ШПИНТЮК
(0372)583-385



Державне підприємство зовнішньоекономічної діяльності «Укрінтеренерго»
State Foreign Trade Company Ukrinterenergo

вул. Кирилівська, 85, Київ, 04080, Україна, тел.: +38 (050) 630 46 71,
<http://www.uie.kiev.ua>, e-mail: kanc@uie.kiev.ua
85 Kyrylivska St., Kyiv, 04080, Ukraine, tel.: +38 (050) 630 46 71

44/04-384 від 23.02.2026 р.

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Щодо пропозицій
до проекту рішення НКРЕКП

Відповідно до оприлюднених матеріалів засідання НКРЕКП від 10 лютого 2026 року проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» (*щодо уточнення розрахунку ціни, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії»*), ДПЗД «Укрінтеренерго» надає пропозиції за формою згідно з додатком до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта на 3 арк.
2. Відхилення ціни реалізації електричної енергії споживачу постачальником "останньої надії" від ціни її закупівлі за 2025 рік та прогноз на січень-березень 2026 року при коефіцієнті 1,3 та 1,4 відносних одиниць на 3 арк.
3. Акт купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів за січень 2026 року на 1 арк.
4. Розрахунок вартості електричної енергії для врегулювання небалансів електричної енергії за лютий 2026 року на 1 арк.

В.о. директора

Юлія Горуля

**Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, -
постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»**
(щодо уточнення розрахунку ціни, за якою здійснюється постачання електричної енергії постачальником «останньої надії»)

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>п.2. проєкту Постанови</p> <p>2. В абзаці третьому пункту 2.1 глави 2 Порядку формування ціни, за якою здійснюється постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії», затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1179, цифри та знак «1,3» замінити цифрами та знаком «1,4».</p> <p>п.3. проєкту Постанови</p> <p>Ця постанова набирає чинності з 01 квітня 2026 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	<p>п.2. проєкту Постанови</p> <p>2. В абзаці третьому пункту 2.1 глави 2 Порядку формування ціни, за якою здійснюється постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії», затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1179, цифри та знак «1,3» замінити цифрами та знаком «1,6».</p> <p>п.3. проєкту Постанови</p> <p>Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг та застосовується з 1 лютого 2026 року.</p>	<p>Третім абзацем пункту 5 статті 64 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що ціни, за якими здійснюється постачання електричної енергії постачальником "останньої надії", мають бути економічно обґрунтованими, прозорими та недискримінаційними і не повинні перешкоджати конкуренції на ринку електричної енергії.</p> <p>Триваюча широкомасштабна збройна агресія російської федерації спричиняє проблеми для належного функціонування енергетичної системи України, у тому числі призводить до істотного коливання ціни електричної енергії на балансуєчому ринку України, особливо це стосується періоду кінець 2025 року та початок 2026 року.</p> <p>З липня 2025 року по лютий 2026 року ціна реалізації електричної енергії споживачам постачальника «останньої надії» є нижчою за ціну придбання електричної енергії постачальником «останньої надії» на балансуєчому ринку.</p>

Збиток від купівлі продажу електричної енергію постачальником «останньої надії» у 2025 році становить 187,8 млн. грн.

Очікуваний збиток за січень-лютий 2026 року становить 518,3 млн. грн., за січень-березень близько 667,0 млн. грн

Розрахунки додаються.

Для порівняння в січні 2026 року:

-Середньозважена фактична ціна електричної енергії на ринку "на добу наперед" з урахуванням коефіцієнту 1,3 відносних одиниці, яка є складовою ціни за якою здійснюється постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії» – 9 358,2 грн/МВт*год;

-ціна купівлі електроенергії – 13 161,4 грн/МВт*год.

Збиток за 1 МВт*годину – 3 803,2 грн.

В лютому 2026 року:

-Середньозважена фактична ціна електричної енергії на ринку "на добу наперед" з урахуванням коефіцієнту 1,3 відносних одиниці – 9 604,8 грн/МВт*год; тоді як ціна небалансів за 10 днів лютого становить 16 596,3 грн/МВт*год.

Прогнозний збиток за 1 МВт*годину - 6 991,5 грн.

Ціна електричної енергії постачальника «останньої надії» в лютому 2026 року є нижчою за ціни звичайних електропостачальників і стимулює споживачів переходити на постачання до

постачальника «останньої надії» збільшуючи навантаження на балансуючий ринок.

Інформаційно зазначаємо що розрахунковий збиток при застосуванні коефіцієнту в розмірі 1,4 відносних одиниць за січень-березень 2026 становить близько 549,2 млн. грн. (розрахунок додається).

Слід зазначити, що збитки, отримані ДПЗД «Укрінтеренерго», фактично є втратами генеруючих підприємств, оскільки у зв'язку з установленням тарифу постачальника «останньої надії» на нульовому рівні відсутні джерела покриття цих збитків.

Зважаючи на викладене вище та з урахуванням фактично понесених збитків за 2025 рік та січень 2026 року, які мають бути компенсованими, ДПЗД «Укрінтеренерго» звертається з проханням розглянути питання щодо внесення змін в п.2.1, 2.2 Порядку, а саме збільшити коефіцієнт, який враховує ризики від коливання цін на балансуючому ринку та ринку "на добу наперед" з «1,4» до «1,6» відносних одиниць з **1 лютого 2026 року.**

В.о. директора

Юлія Горуля