

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПРОТОКОЛ**

**відкритого обговорення схваленого проєкту рішення, що має ознаки  
регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до  
Методики визначення істотного коливання цін та встановлення граничних  
цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та  
балансуючому ринку»**

---

Місце проведення: м. Київ, НКРЕКП, вул. Сім'ї Бродських, 19, к. 214,  
01 березня 2024 року  
(через платформу для організації відеоконференцій Zoom)

**Присутні:**

**від НКРЕКП:**

Сідоров І.В. – Директор Департаменту енергоринку (головуючий);  
Колесніков О.В. – начальник відділу нормативно-правового забезпечення  
ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку електричної  
енергії Департаменту енергоринку;  
Рохвадзе Д.Д. – головний спеціаліст відділу нормативно-правового  
забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку  
електричної енергії Департаменту енергоринку;  
Литвин О.Л. – провідний спеціаліст відділу нормативно-правового  
забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку  
електричної енергії Департаменту енергоринку (секретар);

**від Антимонопольного комітету України:**

Пашинська О.С. – начальник відділу погодження нормативно-правових  
актів у сфері електроенергетики Департаменту досліджень і розслідувань ринків  
паливно-енергетичного комплексу та житлово-комунального господарства;

**від НЕК «УКРЕНЕРГО»:**

Мотовиловець О. С. – начальник відділу взаємодії з учасниками ринку по  
внесенню змін до нормативно-правових актів;  
Реп'єв О. І. – провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по  
внесенню змін до нормативно-правових актів;



Шебета А.В. – провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

**від АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»:**

Кукса О.Д. – начальник Департаменту проведення торгів;

Цепкалова Т.А. – начальник відділу з нормативного регулювання;

Матора А.В. – провідний економіст Департаменту з регуляторних питань;

**від АТ «ЕКУ»:**

Коробенко Н.О. – начальник відділу регуляторного забезпечення департаменту правового забезпечення;

Манько Я.І. – головний юрисконсульт відділу регуляторного забезпечення департаменту правового забезпечення;

Притула І. – начальник відділу портфельної стратегії та оптимізації;

**від ГО «ПЕР»:**

Рогозін О.Г. – президент;

**від ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»:**

Підлісний Ю.С. – директор;

**від ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»:**

Осадча С.А. – представник;

**від АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»:**

Олійник Б.В. – начальник відділу з регуляторної діяльності;

Нікульшин Ю.О. – провідний юрисконсульт відділу з регуляторної діяльності;

**від ГП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»:**

Іванов Г.А. – заступник директора з торгівельних операцій;

**від ТОВ «ЕТГ»:**

Галдінова О.М. – аналітик з консолідованої інформації;

Фролов І.В. – аналітик з консолідованої інформації;

**від ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»:**

Рохварг О.В. – директор департаменту з комерції;

Гречко О.В. – начальник відділу регуляторної політики департаменту з комерції.

**Порядок денний:**

Відкрите обговорення (розгляд зауважень та пропозицій) проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про

внесення зміни до Методики визначення істотного коливання цін та встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» (далі – відкрите обговорення).

### **Слухали:**

1. Головуючий повідомив, що 13.02.2024 на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до Методики визначення істотного коливання цін та встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» (далі – Проєкт постанови).

Проєкт постанови розроблений з метою уточнення процедури встановлення та перегляду граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку шляхом внесення відповідних змін до Методики визначення істотного коливання цін та встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 27.09.2022 № 1221 (далі – Методика).

Проєкт постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею був оприлюднений 14.02.2024 шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій. У період з 14.02.2024 до 23.02.2024 приймалися зауваження та пропозиції від зацікавлених осіб. За цей час надійшли зауваження та пропозиції від ГО «ПЕРША ЕНЕРГЕТИЧНА РАДА», АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ», ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365», ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ», які 26.02.2024 оприлюднені на офіційному сайті НКРЕКП.

2. Під час проведення 01.03.2024 відкритих обговорень Проєкту постанови відбулось детальне та ґрунтовне обговорення наданих зауважень та пропозицій до положень Проєкту постанови, зокрема щодо способу їх врахування, або відхилення, із зазначенням мотивів відхилення.

Слухали представників АТ «ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ», ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ», ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365», ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» та інших учасників відкритого обговорення.

3. Учасниками обговорення підтримано пропозиції щодо зміни підходів до порядку встановлення та перегляду граничних цін, що передбачені Проєктом постанови. Водночас, представниками ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» озвучено пропозицію щодо явного розділення процесу виявлення істотних коливань на різних сегментах ринку. За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт 3.1 Методики у схваленій редакції, оскільки схвалена редакція Проєкту постанови передбачає можливість перегляду граничних цін на різних сегментах ринку у разі наявності на них істотних коливань.

**Вирішили:**

1. Відкрите обговорення Проекту постанови, проведене на засадах гласності та відкритості, вважати таким, що відбулося.
2. За підсумками обговорення надані зауваження та пропозиції врахувати, або відхилити, із зазначенням мотивів відхилення.
3. Оприлюднити протокол відкритого обговорення Проекту постанови разом із Таблицею узгоджених пропозицій до Проекту постанови, в якій зазначити зауваження та пропозиції, що враховуються і не враховуються, та мотиви їх відхилення, на офіційному вебсайті НКРЕКП.

**Головуючий****Секретар****Ілля СІДОРОВ****Оксана ЛИТВИН**

## ТАБЛИЦЯ

### узгоджених позицій до проєкту рішення НКРЕКП «Про внесення зміни до Методики визначення істотного коливання цін та встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку»

Редакція спірної частини проєкту рішення/частини проєкту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<p>3.1. НКРЕКП після отримання від ОР та/або АР інформації про наявність істотного коливання цін на РДН, ВДР та/або балансуєчому ринку, визначеного підпунктом 2 пункту 2.1, підпунктом 2 пункту 2.2 та/або підпунктом 2 пункту 2.3 глави 2 цієї Методики, у разі відсутності граничних цін встановлених НКРЕКП або за умови, що термін дії рішення НКРЕКП щодо встановлення граничних цін спливає протягом наступних 30 днів, у випадку доцільності встановлення граничних цін направляє до ОР, АР та центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, запит на отримання пропозицій щодо встановлення граничних цін.</p> <p>НКРЕКП після отримання від ОР та/або АР інформації про наявність істотного коливання цін на РДН, ВДР та/або балансуєчому ринку, визначеного підпунктом 1 пункту 2.1, підпунктом 1 пункту 2.2 та/або підпунктом 1 пункту 2.3 глави 2 цієї Методики, та у випадку доцільності перегляду граничних цін направляє до ОР, АР та центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, запит на отримання пропозицій щодо перегляду граничних цін.</p>	<p style="text-align: center;"><b><u>АТ «ЕКУ»</u></b></p> <p>3.1. НКРЕКП після отримання від ОР та/або АР інформації про наявність істотного коливання цін на РДН, ВДР та/або балансуєчому ринку, визначеного підпунктом 2 пункту 2.1, підпунктом 2 пункту 2.2 та/або підпунктом 2 пункту 2.3 глави 2 цієї Методики, у разі відсутності граничних цін встановлених НКРЕКП або за умови, що термін дії рішення НКРЕКП щодо встановлення граничних цін <b>на відповідному організованому сегменті ринку</b> спливає протягом наступних 30 днів, у випадку доцільності встановлення граничних цін направляє до ОР, АР та центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, запит на отримання пропозицій щодо встановлення граничних цін <b>на відповідному організованому сегменті ринку</b>.</p> <p>НКРЕКП після отримання від ОР та/або АР інформації про наявність істотного коливання цін на РДН, ВДР та/або балансуєчому ринку, визначеного підпунктом 1 пункту 2.1, підпунктом 1 пункту 2.2 та/або підпунктом 1 пункту 2.3 глави 2 цієї Методики, та у випадку доцільності перегляду граничних цін <b>на відповідному організованому сегменті ринку</b>, направляє до ОР, АР та центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, запит на отримання пропозицій щодо перегляду граничних цін <b>на відповідному організованому сегменті ринку</b>.</p> <p style="text-align: center;"><i>Потребує конкретизації для однозначності застосування та чіткого розмежування повноважень Регулятора щодо необхідності встановлення граничних цін на організованих сегментах ринку, організацію функціонування яких здійснюють ОР та АР відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у схваленій редакції</p>

	<p style="text-align: center;"><b><u>ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»</u></b></p> <p><i>Згідно Оцінки Секретаріатом Енергетичного Співтовариства Постанови НКРЕКП № 1126 від 27 червня 2023 року щодо встановлення граничних цін на ринку на добу вперед, внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку, Секретаріат рекомендував НКРЕКП, зокрема:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <i>Зберегти НКРЕКП свою незалежність у процесі прийняття рішень відповідно до acquis Енергетичного Співтовариства та законодавства України. Звернення до Міністерства чи інших державних чи приватних органів щодо «пропозицій щодо рівнів обмеження цін» порушує вимоги acquis щодо незалежності регуляторного органу. Крім того, слід підвищити прозорість, зокрема шляхом обґрунтування запропонованих цифр, включаючи внесок зацікавлених сторін, з якими проводилися консультації.</i></li> <li>- <i>Включити автоматичний механізм для коригування граничних цін на основі прозорої методології та включаючи заздалегідь визначений і достатньо тривалий час для фактичної заявки після її оголошення.</i></li> </ul> <p><i>Просимо врахувати відповідні рекомендації при прийнятті змін до Методики.</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>За відсутністю зауважень та пропозицій до редакції пункту</p>
	<p style="text-align: center;"><b><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</u></b></p> <p>3.1. НКРЕКП після отримання від ОР інформації про наявність істотного коливання цін на РДН, ВДР, визначеного підпунктом 2 пункту 2.1, підпунктом 2 пункту 2.2 цієї Методики, у разі відсутності граничних цін встановлених НКРЕКП на РДН, ВДР або за умови, що термін дії рішення НКРЕКП щодо встановлення таких граничних цін спливає протягом наступних 30 днів, у випадку доцільності встановлення граничних цін направляє до ОР та центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, запит на отримання пропозицій щодо встановлення граничних цін на РДН, ВДР.</p> <p><b>НКРЕКП після отримання від АР інформації про наявність істотного коливання цін на балансуєчому ринку, визначеного підпунктом 2 пункту 2.3 глави 2 цієї Методики, у разі відсутності граничних цін встановлених НКРЕКП на балансуєчому ринку або за умови, що термін дії рішення НКРЕКП щодо встановлення таких граничних цін спливає протягом наступних 30 днів, у випадку доцільності встановлення граничних цін направляє до АР та центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, запит на отримання пропозицій щодо встановлення граничних цін.</b></p> <p>НКРЕКП після отримання від ОР інформації про наявність істотного коливання цін на РДН, ВДР, визначеного підпунктом 1 пункту 2.1, підпунктом 1 пункту 2.2 цієї Методики, та у випадку доцільності</p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у схваленій редакції</p>

перегляду граничних цін направляє до ОР та центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, запит на отримання пропозицій щодо перегляду граничних цін.

**НКРЕКП після отримання від АР інформації про наявність істотного коливання цін на балансуєчому ринку, визначеного підпунктом 1 пункту 2.3 глави 2 цієї Методики, та у випадку доцільності перегляду граничних цін направляє до АР та центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, запит на отримання пропозицій щодо перегляду граничних цін.**

*Пропонуємо для однозначності трактування положень Методики визначення істотного коливання цін та встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку передбачити більш чіткий алгоритм перегляду або встановлення граничних цін на РДН, ВДР або балансуєчому ринку за умови наявності відповідно істотного коливання на відповідному сегменті ринку електричної енергії.*

*В запропонованих змінах НКРЕКП залишає дискрецію при здійсненні своїх повноважень щодо початку процедури перегляду або встановлення граничних цін на РДН та ВДР або балансуєчому ринку.*

*Відсутні чіткі критерії при наявності істотного коливання цін на яких саме сегментах ринку (РДН, ВДР, балансуєчому ринку) НКРЕКП розпочне процедуру встановлення або перегляду граничних цін. При умові наявності істотного коливання цін всіх трьох сегментах ринку на РДН, ВДР та балансуєчому ринку або при умові наявності істотного коливання цін окремо на РДН, ВДР та на балансуєчому ринку.*

*Враховуючи викладене, та з огляду, що нормативно-правовий акт повинен бути чітким, зрозумілим, послідовним та мати логічно побудовану структуру викласти пункт 3.1 в редакції запропонованій Товариством.*