

Обґрунтування
про схвалення проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку»

Відповідно до пункту 9 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» у разі істотного коливання цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку та відповідно до методики, визначеної Регулятором, Регулятор має право встановлювати граничні ціни (тимчасові мінімальні та/або максимальні цінові межі) на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку для кожної торгової зони з відповідним обґрунтуванням. Рівень граничних цін має впливати на формування вільної (ринкової) ціни у мінімальний спосіб.

Доцільність встановлення і рівень граничних цін у разі їх встановлення мають переглядатися Регулятором не менше одного разу на шість місяців.

Граничні ціни встановлюються Регулятором після консультацій з Антимонопольним комітетом України.

НКРЕКП розроблено проект постанови «Про затвердження Методики встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» (далі – проект постанови).

Зазначений проект Методики встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку визначає:

- 1) порядок визначення істотного коливання цін на ринку «на добу наперед» (далі – РДН), внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР) та балансуєчому ринку (далі – БР);
- 2) порядок встановлення граничних цін (тимчасових мінімальних та/або максимальних цінових меж) на РДН, ВДР та БР;
- 3) рівень граничних цін (тимчасових мінімальних та/або максимальних цінових меж) на РДН, ВДР та БР.

Разом з тим, відповідно до пункту 6.1 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2019 року № 641, гарантований покупець заявляє на продаж на РДН увесь обсяг електричної енергії, визначений ним до 10:00 дня, що передує торговому, відповідно до пункту 5.1 глави 5 цього Порядку.

У своїй заявці на РДН гарантований покупець зазначає мінімальну можливу ціну на РДН, встановлену Правилами РДН та ВДР.

Таким чином, з метою встановлення гарантованим покупцем справедливих ринкових індикативів під час продажу на РДН електричної енергії, з альтернативних джерел енергії, запропоновано виключити із Порядку

купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, положення що визначають ціну заявок на РДН гарантованого покупця.

Ураховуючи зазначене, пропонується:

схвалити та оприлюднити проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», що має ознаки регуляторного акта, разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу на офіційному веб-сайті НКРЕКП у мережі Інтернет: <http://nerc.gov.ua>.

Слід зазначити, що Департаментом енергоринку здійснюється формування проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» на основі таблиці пропозицій до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта – проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Методики встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку», що додається.

Директор
Департаменту енергоринку

Ю. Власенко



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження Методики встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку

Відповідно до [Законів України «Про ринок електричної енергії»](#) та [«Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»](#) Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Методику встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку, що додається.
2. Абзац другий пункту 6.1 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26 березня 2019 року № 641, виключити.
3. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

**Методика встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед»,
внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку**

1. Загальні положення

1.1. Ця Методика визначає:

- 1) порядок визначення істотного коливання цін на ринку «на добу наперед» (далі – РДН), внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР) та балансуєчому ринку (далі – БР);
- 2) порядок встановлення граничних цін (тимчасових мінімальних та/або максимальних цінових меж) на РДН, ВДР та БР (далі – граничні ціни);
- 3) рівень граничних цін на РДН, ВДР та БР.

1.2. Терміни та скорочення вживаються у цій Методиці у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії», Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, та Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308.

**2. Порядок визначення істотного коливання цін та встановлення
граничних цін**

2.1. Оператор ринку не пізніше наступного дня після закінчення кожної декади місяця, розміщує на своєму вебсайті інформацію про середньозважені ціни на РДН за декаду окремо для кожної торгової зони.

2.2. Зміна середньозваженої ціни на РДН за декаду у торговій зоні у попередній декаді у порівнянні із декадою попередньою до попередньої більше ніж на 10% є істотним коливанням цін на РДН.

2.3. Оператор ринку розміщує на своєму вебсайті інформацію про істотне коливання цін на РДН не пізніше другого робочого дня після закінчення декади.

2.4. За наявності істотного коливання цін на РДН учасники ринку, до оновлення оператором ринку інформації щодо істотного коливання цін на РДН, у своїх заявках на торги на РДН зазначають ціни на електричну енергію не вище максимальних граничних цін на РДН та не нижче мінімальних граничних цін на РДН.

3. Порядок визначення істотного коливання цін та встановлення граничних цін на внутрішньодобовому та балансуєчому ринках

3.1. Оператор ринку не пізніше наступного дня після закінчення кожної декади, розміщує на своєму вебсайті інформацію про середньозважені за декаду ціни на ВДР окремо для кожної торгової зони.

3.2. Адміністратор розрахунків не пізніше другого дня після закінчення кожної декади місяця, розміщує на своєму вебсайті інформацію про середньозважені маржинальні ціни за декаду небалансу окремо для кожної торгової зони.

3.3. Зміна середньозваженої за декаду ціни на ВДР та/або БР у торговій зоні у попередній декаді у порівнянні із декадою попередньою до попередньої більше ніж на 20% є істотним коливанням цін на ВДР та БР.

3.4. Адміністратор розрахунків розміщує на своєму вебсайті інформацію щодо такого коливання не пізніше другого робочого дня після закінчення декади.

3.5. За наявності істотного коливання цін на ВДР та БР учасники ринку, до оновлення адміністратор розрахунків інформації щодо істотного коливання цін на ВДР та БР, у своїх заявках на торги на ВДР та у своїх заявках на балансуєчу електричну енергію зазначають ціни не вище максимальних граничних цін на ВДР та БР та не нижче мінімальних граничних цін на ВДР та БР.

4. Порядок визначення граничних цін на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому та балансуєчому ринках

4.1. Оператор ринку не пізніше наступного дня після закінчення місяця, розміщує на своєму вебсайті інформацію про максимальні та мінімальні граничні ціни на РДН для кожної години доби. Такі максимальна та мінімальна граничні ціни на РДН застосовується до наступного розміщення оператором ринку інформації про максимальні та мінімальні граничні ціни на РДН.

4.2. Максимальна гранична ціна на РДН для відповідної години доби визначається, як мінімальне значення із 2500 грн/МВт*год та максимальною

серед індикативних для РДН цін для відповідної години доби у попередньому місяці.

4.3. Індикативна для РДН ціна у розрахунковому періоді визначається, як мінімальне значення серед цін на ринку «на добу наперед» Словаччини, Угорщини та Румунії у відповідному розрахунковому періоді.

4.4. Мінімальна гранична ціна на РДН становить 10 грн/МВт·год.

4.5. Оператор ринку не пізніше наступного дня після закінчення місяця, розміщує на своєму сайті інформацію про максимальні та мінімальні граничні ціни на ВДР та БР для кожної години доби. Такі максимальна та мінімальна граничні ціни на ВДР та БР застосовується до наступного розміщення оператором ринку інформації про максимальні та мінімальні граничні ціни на ВДР та БР.

4.2. Максимальна гранична ціна на ВДР та БР для відповідної години доби визначається, як мінімальне значення із 2500 грн/МВт*год та максимальною серед індикативних для ВДР та БР цін для відповідної години доби у попередньому місяці.

4.3. Індикативна для ВДР та БР ціна у розрахунковому періоді визначається, як максимальне значення серед цін на ринку «на добу наперед» Словаччини, Угорщини та Румунії у відповідному розрахунковому періоді.

4.4. Мінімальна гранична ціна на ВДР становить 10 грн/МВт·год.

4.5. Мінімальна гранична ціна на БР становить 55% від ціни на РДН у відповідний розрахунковий період.

**Директор
Департаменту енергоринку**

Ю.Власенко