

**Обґрунтування  
про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін  
до Правил ринку»**

Згідно з частиною другою статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» правила ринку розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор).

У процесі функціонування ринку електричної енергії було визначено необхідність внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави.

Так, відповідно по пункту 10.9 розділу X Правил ринку, для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку (далі – РДН) становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. Оператор системи передачі (далі – ОСП) забезпечує щоденну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.

Разом з цим, до НКРЕКП звернулось ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» листами від 29.08.2023 № 24/3720 та від 02.09.2024 № 24/3743 з пропозицією внести зміни до Правил ринку, у частині зупинення дії на період дії воєнного стану в Україні вимоги щодо подачі виробниками заявки на продаж електричної енергії на РДН, передбаченої пунктом 10.9 розділу X Правил ринку.

В свою чергу, Департаментом енергоринку було доопрацьовано надані ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» пропозиції щодо внесення змін до Правил ринку та розроблено проєкт змін до пункту 10.9 розділу X Правил ринку, яким передбачено уточнення зобов'язання щодо подачі виробниками заявки на продаж електричної енергії на РДН у частині неврахування обсягів відпуску/відбору, що були здійснюються виробниками на виконання диспетчерських команд.

Крім цього, відповідно до постанови НКРЕКП від 05.12.2023 № 2277 (далі – Постанова № 2277) «Про затвердження Змін до Правил ринку» з 01.12.2024 набувають чинності зміни до Правил ринку, відповідно до яких визначення стану



енергосистеми розраховується із врахуванням обсягів примусового зменшення відбору електричної енергії споживачами.

У свою чергу, НЕК «УКРЕНЕРГО» листами від 15.07.2024 № 01/42872 та від 20.09.2024 № 01/59204 повідомлено про необхідність додаткових змін до Правил ринку в частині зобов'язання операторів систем розподілу (далі – ОСР) надавати до ОСП погодинні обсяги застосованого примусового зменшення відбору електричної енергії споживачам в розрізі власних мереж, а також необхідність уточнення порядку розрахунку маржинальної ціни балансуючої електричної енергії.

Ураховуючи викладене, НКРЕКП, на засіданні, яке проводилось 09 жовтня 2024 року у формі відкритого слухання, схвалила проєкт рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – Проєкт постанови), яким передбачено:

уточнення вимоги щодо обов'язку подання пропозицій на продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»;

удосконалення порядку визначення маржинальної ціни балансуючої електричної енергії;

порядок надання операторами систем розподілу даних оператору системи передачі щодо погодинних обсягів застосованого примусового зменшення відбору електричної енергії споживачам в розрізі мереж оператора.

Разом з цим, Проєкт постанови згідно зі статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – ЗУ про НКРЕКП), має ознаки регуляторного акта та з метою одержання зауважень та пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб, був оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsa-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-pravil-rinku>.

Відповідно до положень ЗУ про НКРЕКП та Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, 01 та 04 листопада 2024 року відбулись відкриті обговорення отриманих Регулятором від заінтересованих сторін зауважень та пропозицій до Проєкту постанови, за результатами якого було складено протокол відкритого обговорення разом з таблицею узгоджених пропозицій та їх обґрунтуванням, який оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyutsya-rezultati-vidkritogo-obgovorennya-proyektu-rishennya-zatverdzhennya-zmin-do-pravil-rinku>.

У свою чергу, НЕК «УКРЕНЕРГО» опрацьовано оприлюднені Регулятором матеріали, та листом від 21.11.2024 № 01/72833 повідомлено про

необхідність внесення відповідних змін до системи управління ринку, зокрема в частині порядку визначення маржинальної ціни балансуєної електричної енергії. Таким чином, НЕК «УКРЕНЕРГО» запропоновано відтермінувати окремі положення Проекту постанови до 01 березня 2025 року.

Також, НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 25.11.2024 № 01/73468 запропоновано при розрахунку цін балансуєної електричної енергії, у випадках, коли ціна балансуєної енергії не визначена, використовувати значення цін балансуєної енергії, що сформувались у 30 останніх аналогічних одиниць реального часу/розрахункових періодів попередніх торгових днів, але не більше ніж за 90 торгових днів, що передували торговому дню d.

Водночас, згідно з частиною другою статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» проекти правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексів системи передачі та систем розподілу, кодексу комерційного обліку, правил роздрібного ринку, інших нормативно-правових актів, що можуть вплинути на конкуренцію, підлягають погодженню з Антимонопольним комітетом України.

Так, Проект постанови погоджений листом Антимонопольного комітету України від 22.11.2024 № 128-06/01-340-НПА.

Ураховуючи зазначене, Департамент енергоринку пропонує до прийняття Проект постанови.

**Директор  
Департаменту енергоринку**

**Ілля СІДОРОВ**



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

**ПОСТАНОВА**

---

Київ

---

Про затвердження Змін  
до Правил 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 Зміни до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Зміни), що додаються.

2. 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, крім абзаців шостого, восьмого, двадцятого, двадцять дев'ятого, сорок шостого та сорок восьмого підпункту 1 пункту 3 Змін, які набирають чинності 01 березня 2025 року.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

### **Зміни до Правил ринку**

1. У пункті 1.8.4 глави 1.8 розділу I:
  - 1) абзац перший після слова «виявлення» доповнити словами та знаком «дій, що можуть мати ознаки»;
  - 2) абзац другий після слова «маніпулювання» доповнити словами «та спроби маніпулювання»;
  - 3) абзац третій викласти в такій редакції:  
«Діями, що можуть мати ознаки маніпулювання на ринку електричної енергії, щодо яких АР здійснюється аналіз, є:»;
  - 4) в абзаці шостому слово «містять» замінити словами «можуть мати» та слова «ознак маніпулювання» замінити словами та знаками «дій, що можуть мати ознаки маніпулювання,»;
  - 5) абзац дев'ятий після слова «ринку» доповнити словом «завідомо».
2. У розділі IV:
  - 1) пункти 2 та 3 глави 4.16 замінити чотирма новими пунктами 2 – 5 такого змісту:
    - «2) маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження;
    - 3) маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження;
    - 4) цін балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі;
    - 5) цін балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі.»;

2) в абзаці першому пункту 4.17.3 глави 4.17 цифри, знак та слова «4.16 цього розділу» замінити цифрами, знаками та словами «5.13 розділу V цих Правил».

3. У розділі V:

1) главу 5.13 викласти в такій редакції:

**«5.13. Загальні принципи визначення цін на балансуючому ринку**

5.13.1. Балансуючий ринок генерує основані на ОРЧ диспетчерські команди для одиниць надання послуг з балансування (у МВт) та основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансуючу електричну енергію, включаючи активацію балансуючої електричної енергії в реальному часі одиницями надання послуг з балансування відповідно до їх остаточних повідомлень про фізичний відбір/відпуск (у МВт·год).

Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ як:

1) за наявності дефіциту в зоні системи – найбільша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження ( $MP_{z,rtu}^{up}$ ).

Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження або усі активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження акцептовані як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження є середньоарифметичне значення наявних з тридцяти маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження ( $MP_{z,rtu}^{up}$ ) за аналогічні ОРЧ аналогічного розрахункового періоду, в яких така ціна була сформована, за попередні дев'яносто торгових днів.

2) за наявності профіциту в зоні системи – найменша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження ( $MP_{z,rtu}^{dn}$ ).

Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження або усі активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження акцептовані як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуючої електричної енергії

на розвантаження є середньоарифметичне значення наявних з тридцяти маржинальних цін балансууючої електричної енергії на розвантаження ( $MP_{z,rtu}^{dn}$ ) за аналогічні ОРЧ аналогічного розрахункового періоду, в яких така ціна була сформована, за попередні дев'яносто торгових днів.

3) якщо зона системи є збалансованою (не перебуває в дефіциті або в профіциті) – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН за відповідний розрахунковий період, або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення цін купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів. Ця ціна є маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на розвантаження та маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на завантаження.

5.13.2. Наявність дефіциту, профіциту або збалансованості зони системи визначається таким чином:

1) для ОРЧ:

якщо  $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) > ABE_{z,rtu}^{dn}$ , то зона системи перебуває в дефіциті;

якщо  $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) < ABE_{z,rtu}^{dn}$ , то зона системи перебуває в профіциті;

якщо  $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) = ABE_{z,rtu}^{dn}$ , то зона системи є збалансованою,

де  $ABE_{z,rtu}^{up}$  – активована балансууюча електрична енергія на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up},$$

де  $ABE_{e,z,rtu}^{up}$  – активована балансууюча електрична енергія на завантаження одиниці надання послуг з балансування e в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up},$$

де  $AB_{e,z,rtu}^{up}$  – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансууючого ринку пропозиції на балансууючу енергію на завантаження одиниці надання послуг з балансування e в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год.

Для цілей цього пункту, пропозиції на балансууючу енергію на завантаження, акцептовані з поміткою відповідно до глави 4.19 розділу IV цих Правил, вважаються такими, що активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансууючого ринку;

$REC_{z,rtu}$  – обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги,

відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні  $z$  за ОРЧ  $rtu$ , МВт·год, що розраховується за формулою

$$REC_{z,rtu} = \frac{REC_{z,t}}{4},$$

де  $REC_{z,t}$  – обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні  $z$  за розрахунковий період  $t$ , МВт·год, який визначається ОСР у межах власної мережі для кожного розрахункового періоду  $t$  торгового дня  $d$  та надається ним до ОСП до 13:00  $d+1$  за формою та в порядку, що визначені та оприлюднені ОСП;

$ABE_{z,rtu}^{dn}$  – активована балансуєча електрична енергія на розвантаження в зоні  $z$  за ОРЧ  $rtu$ , МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn},$$

де  $ABE_{e,z,rtu}^{dn}$  – активована балансуєча електрична енергія на розвантаження одиниці надання послуг з балансування  $e$  в зоні  $z$  за ОРЧ  $rtu$ , МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn},$$

де  $AB_{e,z,rtu}^{dn}$  – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу енергію на розвантаження одиниці надання послуг з балансування  $e$  в зоні  $z$  за ОРЧ  $rtu$ , МВт·год.

Для цілей цього пункту, пропозиції на балансуєчу енергію на розвантаження, акцептовані з поміткою відповідно до глави 4.19 розділу IV цих Правил, вважаються такими, що активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку;

2) для розрахункового періоду:

якщо  $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) > \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$ , то зона системи перебуває в дефіциті;

якщо  $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) < \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$ , то зона системи перебуває в профіциті;

якщо  $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) = \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$ , то зона системи є збалансованою.

5.13.3. Ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії ( $IMSP_{z,t}$ ) у зоні визначається у грн/МВт·год як середньозважена ціна для кожного розрахункового періоду в такий спосіб:

1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то



$$\text{IMSP}_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (\text{ABE}_{z,rtu}^{\text{up}} \cdot \text{MP}_{z,rtu}^{\text{up}})}{\sum_{rtu \in t} \text{ABE}_{z,rtu}^{\text{up}}} \right|,$$

де  $\text{MP}_{z,rtu}^{\text{up}}$  – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні  $z$  за ОРЧ  $rtu$ , грн/МВт·год;

2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то

$$\text{IMSP}_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (\text{ABE}_{z,rtu}^{\text{dn}} \cdot \text{MP}_{z,rtu}^{\text{dn}})}{\sum_{rtu \in t} \text{ABE}_{z,rtu}^{\text{dn}}} \right|,$$

де  $\text{MP}_{z,rtu}^{\text{dn}}$  – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні  $z$  за ОРЧ  $rtu$ , грн/МВт·год;

3) якщо зона системи є збалансованою протягом розрахункового періоду або якщо в дефіцитній системі обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження ( $\sum_{rtu \in t} \text{ABE}_{z,rtu}^{\text{up}}$ ) протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то

$$\text{IMSP}_{z,t} = \text{PDAM}_{z,t},$$

де  $\text{PDAM}_{z,t}$  – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у зоні  $z$  для розрахункового періоду  $t$  або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення цін купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів, грн/МВт·год.

5.13.4. На балансуючому ринку, крім маржинальних цін, зазначених у цій главі, використовуються ціни:

1)  $\text{LABEO}_{z,t}^{\text{dn}}$  – ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі в зоні  $z$  для розрахункового періоду  $t$ , грн/МВт·год, що визначається як найменша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження в зоні  $z$  у розрахунковому періоді  $t$ .

Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження або усі активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження акцептовані як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі є середньоарифметичне значення наявних з тридцяти цін балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ( $\text{LABEO}_{z,t}^{\text{dn}}$ ) за аналогічні розрахункові періоди торгових днів, в яких така ціна була сформована, за попередні дев'яносто торгових днів.

2)  $LABEO_{z,t}^{up}$  – ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі в зоні  $z$  для розрахункового періоду  $t$ , грн/МВт·год, що визначається як найбільша ціна активованої пропозиції на балансууючу електричну енергію на завантаження в зоні  $z$  у розрахунковому періоді  $t$ .

Якщо відсутні активації пропозицій на балансууючу електричну енергію на завантаження або усі активовані пропозиції на балансууючу електричну енергію на завантаження акцептовані як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі є середньоарифметичне значення наявних з тридцяти цін балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі ( $LABEO_{z,t}^{up}$ ) за аналогічні розрахункові періоди торгових днів, в яких така ціна була сформована, за попередні дев'яносто торгових днів.

2) пункт 5.14.5 глави 5.14 викласти в такій редакції:

«5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за активовану балансууючу електричну енергію ( $CINSTQ_{e,z,t}$ ) одиниці надання послуг з балансування, за кожен розрахунковий період обчислюється з урахуванням стану системи, визначеного відповідно до глави 5.13 цього розділу, у такий спосіб:

1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то нарахування коштів за активовану балансууючу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження ( $MSP_{z,t}^{up}$ ), а списання коштів за активовану балансууючу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ( $LABEO_{z,t}^{dn}$ ), тобто

$$CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} MSP_{z,t}^{up} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ -LABEO_{z,t}^{dn} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases}$$

де  $MSP_{z,t}^{up}$  – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні  $z$  за розрахунковий період  $t$ , грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період  $t$  у кожній торговій зоні  $z$ , отримана з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження за кожен ОРЧ та активованих обсягів балансуючої електричної енергії на завантаження за кожен ОРЧ, та розраховується за формулою

$$MSP_{z,t}^{up} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} ABE_{e,z,rtu}^{up}) \cdot MP_{z,rtu}^{up}}{\sum_{rtu \in t} \sum_{e \in z} ABE_{e,z,rtu}^{up}} \right|;$$

2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то нарахування коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі ( $LABEO_{z,t}^{up}$ ), а списання коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження ( $MSP_{z,t}^{dn}$ ), тобто

$$CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} LABEO_{z,t}^{up} \cdot INSTQ_{e,z,t}, \text{ якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ -MSP_{z,t}^{dn} \cdot INSTQ_{e,z,t}, \text{ якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases}$$

де  $MSP_{z,t}^{dn}$  – маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на розвантаження в зоні  $z$  за розрахунковий період  $t$ , грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період  $t$  у кожній торговій зоні  $z$ , отримана з маржинальних цін балансуєчої електричної енергії на розвантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуєчої електричної енергії на розвантаження за кожну ОРЧ, та розраховується за формулою

$$MSP_{z,t}^{dn} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} ((\sum_{e \in z} ABE_{e,z,rtu}^{dn}) \cdot MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} \sum_{e \in z} ABE_{e,z,rtu}^{dn}} \right|;$$

3) якщо зона системи є збалансованою впродовж розрахункового періоду, то нарахування та списання коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на завантаження та розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною купівлі-продажу електричної енергії на РДН за розрахунковий період ( $PDAM_{z,t}$ ), тобто

$$CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} PDAM_{z,t} \cdot INSTQ_{e,z,t}, \text{ якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ -PDAM_{z,t} \cdot INSTQ_{e,z,t}, \text{ якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases}$$

4. В абзаці першому пункту 10.9 розділу X слова «всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді» замінити словами та знаками «в цьому розрахунковому періоді такими учасниками ринку (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд).».

Директор  
Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ

## **Обґрунтування про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»**

Згідно з частиною другою статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» правила ринку розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор).

У процесі функціонування ринку електричної енергії було визначено необхідність внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави.

Так, відповідно до пункту 10.9 розділу X Правил ринку, для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку (далі – РДН) становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. Оператор системи передачі (далі – ОСП) забезпечує щодакдану перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.

Разом з цим, до НКРЕКП звернулось ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» листами від 29.08.2023 № 24/3720 та від 02.09.2024 № 24/3743 з пропозицією внести зміни до Правил ринку, у частині зупинення дії на період дії воєнного стану в Україні вимоги щодо подачі виробниками заявки на продаж електричної енергії на РДН, передбаченої пунктом 10.9 розділу X Правил ринку.

В свою чергу, Департаментом енергоринку було доопрацьовано надані ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО» пропозиції щодо внесення змін до Правил ринку та розроблено проєкт змін до пункту 10.9 розділу X Правил ринку, яким передбачено уточнення зобов'язання щодо подачі виробниками заявки на продаж електричної енергії на РДН у частині неврахування обсягів відпуску/відбору, що були здійснюються виробниками на виконання диспетчерських команд.

Крім цього, відповідно до постанови НКРЕКП від 05.12.2023 № 2277 (далі – Постанова № 2277) «Про затвердження Змін до Правил ринку» з 01.12.2024 набувають чинності зміни до Правил ринку, відповідно до яких визначення стану енергосистеми розраховується із врахуванням обсягів примусового зменшення відбору електричної енергії споживачами.

У свою чергу, НЕК «УКРЕНЕРГО» листами від 15.07.2024 № 01/42872 та від 20.09.2024 № 01/59204 повідомлено про необхідність додаткових змін до Правил ринку в частині зобов'язання операторів систем розподілу (далі – ОСР) надавати до



УВ  
НКРЕКП  
№2396-22.1.2/24 від 20.11.2024  
КЕП: Сідоров І. В. 20.11.2024 12:41  
3FAA9288358EC00304000000A3223200957AC500  
Сертифікат дійсний з 30.10.2023 до 29.10.2025 23:59

ОСП погодинні обсяги застосованого примусового зменшення відбору електричної енергії споживачам в розрізі власних мереж, а також необхідність уточнення порядку розрахунку маржинальної ціни балансуєчої електричної енергії.

Ураховуючи викладене, НКРЕКП, на засіданні, яке проводилось 09 жовтня 2024 року у формі відкритого слухання, схвалила проєкт рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – Проєкт постанови), яким передбачено:

уточнення вимоги щодо обов'язку подання пропозицій на продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»;

удосконалення порядку визначення маржинальної ціни балансуєчої електричної енергії;

порядок надання операторами систем розподілу даних оператору системи передачі щодо погодинних обсягів застосованого примусового зменшення відбору електричної енергії споживачам в розрізі мереж оператора.

Разом з цим, Проєкт постанови згідно зі статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – ЗУ про НКРЕКП), має ознаки регуляторного акта та з метою одержання зауважень та пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб, був оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsa-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-pravil-rinku>.

Відповідно до положень ЗУ про НКРЕКП та Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, 01 та 04 листопада 2024 року відбулись відкриті обговорення отриманих Регулятором від заінтересованих сторін зауважень та пропозицій до Проєкту постанови, за результатами якого було складено протокол відкритого обговорення разом з таблицею узгоджених пропозицій та їх обґрунтуванням, який оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyutsya-rezultati-vidkritogo-obgovorennya-proyektu-rishennya-zatverdzhennya-zmin-do-pravil-rinku>.

Ураховуючи зазначене, Департамент енергоринку пропонує до прийняття Проєкт постанови.

**Директор  
Департаменту енергоринку**

**Ілля СІДОРОВ**



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

**ПОСТАНОВА**

---

Київ

---

Про затвердження Змін  
до Правил 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 Зміни до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, що додаються.

2. 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.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

### **Зміни до Правил ринку**

1. У пункті 1.8.4 глави 1.8 розділу I:
  - 1) абзац перший після слова «виявлення» доповнити словами та знаком «дій, що можуть мати ознаки»;
  - 2) абзац другий після слова «маніпулювання» доповнити словами «та спроби маніпулювання»;
  - 3) абзац третій викласти в такій редакції:  
«Діями, що можуть мати ознаки маніпулювання на ринку електричної енергії, щодо яких АР здійснюється аналіз, є:»;
  - 4) в абзаці шостому слово «містять» замінити словами «можуть мати» та слова «ознак маніпулювання» замінити словами та знаками «дій, що можуть мати ознаки маніпулювання,»;
  - 5) абзац дев'ятий після слова «ринку» доповнити словом «завідомо».
2. У розділі IV:
  - 1) пункти 2 та 3 глави 4.16 замінити чотирма новими пунктами 2 – 5 такого змісту:
    - «2) маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження;
    - 3) маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження;
    - 4) цін балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі;
    - 5) цін балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі.»;

2) в абзаці першому пункту 4.17.3 глави 4.17 цифри, знак та слова «4.16 цього розділу» замінити цифрами, знаками та словами «5.13 розділу V цих Правил».

3. У розділі V:

1) главу 5.13 викласти в такій редакції:

### **«5.13. Загальні принципи визначення цін на балансуєчому ринку**

5.13.1. Балансуєчий ринок генерує основані на ОРЧ диспетчерські команди для одиниць надання послуг з балансування (у МВт) та основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуєчої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансуєчу електричну енергію, включаючи активацію балансуєчої електричної енергії в реальному часі одиницями надання послуг з балансування відповідно до їх остаточних повідомлень про фізичний відбір/відпуск (у МВт·год).

Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуєчої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ як:

1) за наявності дефіциту в зоні системи – найбільша ціна активованої пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження ( $MP_{z,rtu}^{up}$ ). Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєчу електричну енергію на завантаження або усі активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження є середньоарифметичне значення маржинальних цін балансуєчої електричної енергії на завантаження ( $MP_{z,rtu}^{up}$ ) за тридцять аналогічних ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх торгових днів, в яких така ціна була сформована;

2) за наявності профіциту в зоні системи – найменша ціна активованої пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження ( $MP_{z,rtu}^{dn}$ ). Якщо усі активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження є середньоарифметичне значення маржинальних цін балансуєчої електричної енергії на розвантаження ( $MP_{z,rtu}^{dn}$ ) за тридцять аналогічних ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх торгових днів, в яких така ціна була сформована;



3) якщо зона системи є збалансованою (не перебуває в дефіциті або в профіциті) – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН за відповідний розрахунковий період, або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення цін купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів. Ця ціна є маржинальною ціною балансуєної електричної енергії на розвантаження та маржинальною ціною балансуєної електричної енергії на завантаження.

5.13.2. Наявність дефіциту, профіциту або збалансованості зони системи визначається таким чином:

1) для ОРЧ:

якщо  $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) > ABE_{z,rtu}^{dn}$ , то зона системи перебуває в дефіциті;

якщо  $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) < ABE_{z,rtu}^{dn}$ , то зона системи перебуває в профіциті;

якщо  $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) = ABE_{z,rtu}^{dn}$ , то зона системи є збалансованою,

де  $ABE_{z,rtu}^{up}$  – активована балансуєча електрична енергія на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up},$$

де  $ABE_{e,z,rtu}^{up}$  – активована балансуєча електрична енергія на завантаження одиниці надання послуг з балансування e в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up},$$

де  $AB_{e,z,rtu}^{up}$  – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу енергію на завантаження одиниці надання послуг з балансування e в зоні z за ОРЧ rtu, у тому числі пропозиції, активовані з поміткою відповідно до глави 4.19 розділу IV цих Правил, МВт·год;

$REC_{z,rtu}$  – обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою

$$REC_{z,rtu} = \frac{REC_{z,t}}{4},$$

де  $REC_{z,t}$  – обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z за розрахунковий період t, МВт·год, який визначається ОСР у межах власної

мережі для кожного розрахункового періоду  $t$  торгового дня  $d$  та надається ним до ОСП до 13:00  $d+1$  за формою та в порядку, що визначені та оприлюднені ОСП;

$ABE_{z,rtu}^{dn}$  – активована балансуєча електрична енергія на розвантаження в зоні  $z$  за ОРЧ  $rtu$ , МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn},$$

де  $ABE_{e,z,rtu}^{dn}$  – активована балансуєча електрична енергія на розвантаження одиниці надання послуг з балансування  $e$  в зоні  $z$  за ОРЧ  $rtu$ , МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn},$$

де  $AB_{e,z,rtu}^{dn}$  – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу енергію на розвантаження одиниці надання послуг з балансування  $e$  в зоні  $z$  за ОРЧ  $rtu$ , у тому числі пропозиції, активовані з поміткою відповідно до глави 4.19 розділу IV цих Правил, МВт·год;

2) для розрахункового періоду:

якщо  $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) > \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$ , то зона системи перебуває в дефіциті;

якщо  $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) < \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$ , то зона системи перебуває в профіциті;

якщо  $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) = \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$ , то зона системи є збалансованою.

5.13.3. Ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії ( $IMSP_{z,t}$ ) у зоні визначається у грн/МВт·год як середньозважена ціна для кожного розрахункового періоду в такий спосіб:

1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то

$$IMSP_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \cdot MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up}} \right|,$$

де  $MP_{z,rtu}^{up}$  – маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на завантаження в зоні  $z$  за ОРЧ  $rtu$ , грн/МВт·год;

2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то

$$IMSP_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn} \cdot MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}} \right|,$$

де  $MP_{z,rtu}^{dn}$  – маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на розвантаження в зоні  $z$  за ОРЧ  $rtu$ , грн/МВт·год;

3) якщо зона системи є збалансованою протягом розрахункового періоду або якщо в дефіцитній системі обсяг активованої балансуєчої електричної енергії на завантаження ( $\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up}$ ) протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то

$$IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t},$$

де  $PDAM_{z,t}$  – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у зоні  $z$  для розрахункового періоду  $t$  або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення цін купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів, грн/МВт·год.

5.13.4. На балансуєчому ринку, крім маржинальних цін, зазначених у цій главі, використовуються ціни:

1)  $LABEO_{z,t}^{dn}$  – ціна балансуєчої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі в зоні  $z$  для розрахункового періоду  $t$ , грн/МВт·год, що визначається як найменша ціна активованої пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження в зоні  $z$  у розрахунковому періоді  $t$ . Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєчу електричну енергію на розвантаження або усі активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі є середньоарифметичне значення цін балансуєчої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ( $LABEO_{z,t}^{dn}$ ) за тридцять аналогічних розрахункових періодів попередніх торгових днів, в яких така ціна була сформована;

2)  $LABEO_{z,t}^{up}$  – ціна балансуєчої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі в зоні  $z$  для розрахункового періоду  $t$ , грн/МВт·год, що визначається як найбільша ціна активованої пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження в зоні  $z$  у розрахунковому періоді  $t$ . Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєчу електричну енергію на завантаження або усі активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі є середньоарифметичне значення цін балансуєчої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі ( $LABEO_{z,t}^{up}$ ) за

тридцять аналогічних розрахункових періодів попередніх торгових днів, в яких така ціна була сформована.».

2) пункт 5.14.5 глави 5.14 викласти в такій редакції:

«5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за активовану балансуєчу електричну енергію ( $CINSTQ_{e,z,t}$ ) одиниці надання послуг з балансування, за кожен розрахунковий період обчислюється з урахуванням стану системи, визначеного відповідно до глави 5.13 цього розділу, у такий спосіб:

1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то нарахування коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження ( $MSP_{z,t}^{up}$ ), а списання коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ( $LABEO_{z,t}^{dn}$ ), тобто

$$CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} MSP_{z,t}^{up} \cdot INSTQ_{e,z,t}, \text{ якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ -LABEO_{z,t}^{dn} \cdot INSTQ_{e,z,t}, \text{ якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases}$$

де  $MSP_{z,t}^{up}$  – маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на завантаження в зоні  $z$  за розрахунковий період  $t$ , грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період  $t$  у кожній торговій зоні  $z$ , отримана з маржинальних цін балансуєчої електричної енергії на завантаження за кожен ОРЧ та активованих обсягів балансуєчої електричної енергії на завантаження за кожен ОРЧ, та розраховується за формулою

$$MSP_{z,t}^{up} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} ((\sum_{e \in z} ABE_{e,z,rtu}^{up}) \cdot MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} \sum_{e \in z} ABE_{e,z,rtu}^{up}} \right|;$$

2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то нарахування коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі ( $LABEO_{z,t}^{up}$ ), а списання коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження ( $MSP_{z,t}^{dn}$ ), тобто

$$CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} LABEO_{z,t}^{up} \cdot INSTQ_{e,z,t}, \text{ якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ -MSP_{z,t}^{dn} \cdot INSTQ_{e,z,t}, \text{ якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases},$$

де  $MSP_{z,t}^{dn}$  – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні  $z$  за розрахунковий період  $t$ , грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період  $t$  у кожній торговій зоні  $z$ , отримана з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуючої електричної енергії на розвантаження за кожну ОРЧ, та розраховується за формулою

$$MSP_{z,t}^{dn} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} ((\sum_{e \in z} ABE_{e,z,rtu}^{dn}) \cdot MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} \sum_{e \in z} ABE_{e,z,rtu}^{dn}} \right|;$$

3) якщо зона системи є збалансованою впродовж розрахункового періоду, то нарахування та списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження та розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною купівлі-продажу електричної енергії на РДН за розрахунковий період ( $PDAM_{z,t}$ ), тобто

$$CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} PDAM_{z,t} \cdot INSTQ_{e,z,t}, \text{ якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ -PDAM_{z,t} \cdot INSTQ_{e,z,t}, \text{ якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases}.$$

4. В абзаці першому пункту 10.9 розділу X слова «всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді» замінити словами та знаками «в цьому розрахунковому періоді такими учасниками ринку (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд).».

Директор  
Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ