**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**

**проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП**

**«Про затвердження Змін до Правил ринку»**

|  |  |
| --- | --- |
| **Чинна редакція** | **Зміна до Правил 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 ().  Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження або всі 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 () за аналогічні ОРЧ аналогічного розрахункового періоду, у 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 ().  Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження або всі 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 балансуючої електричної енергії на розвантаження () за аналогічні ОРЧ аналогічного розрахункового періоду, у 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 балансуючої електричної енергії на розвантаження та маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження. | 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 **у такий спосіб:**  1) **маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu () є найбільша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження протягом цієї ОРЧ, за наявності дефіциту або профіциту в зоні системи.**  Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження або всі 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 **останніх** маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження **(до тридцяти значень включно)** за аналогічні ОРЧ аналогічного розрахункового періоду, **у яких система перебувала у дефіциті**, **що наявні за попередні дев'яносто торгових днів.**  **Якщо зона системи є збалансованою (не перебуває в дефіциті або в профіциті), маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження є 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;**  2) **маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu () є найменша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження протягом цієї ОРЧ, за наявності дефіциту або профіциту в зоні системи.**  Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження або всі 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 **останніх** маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження **(до тридцяти значень включно)** за аналогічні ОРЧ аналогічного розрахункового періоду, **у яких система перебувала у профіциті**, **що наявні за попередні дев'яносто торгових днів.**  **Якщо зона системи є збалансованою (не перебуває в дефіциті або в профіциті), маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження є 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.** |
| 5.13.3. Ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії 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  ,  де – 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  ,  де – 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 () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то  ,  де – 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. | 5.13.3. Ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії 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  = ,  де – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт·год**.**  **До розрахунку приймаються обсяги** [**активованої балансуючої електричної енергії**](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57693?ed=2024_11_26&an=45) **на завантаження та маржинальні ціни балансуючої електричної енергії на завантаження лише тих ОРЧ, в яких зона системи перебуває в дефіциті.**  **Якщо обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії**  **дорівнює максимальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження () всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, у яких зона системи перебувала в дефіциті;**  2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то  = ,  де – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт·год**.**  **До розрахунку приймаються обсяги** [**активованої балансуючої електричної енергії**](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57693?ed=2024_11_26&an=45) **на розвантаження та маржинальні ціни балансуючої електричної енергії на розвантаження лише тих ОРЧ, в яких зона системи перебуває в профіциті.**  **Якщо обсяг активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії (IMSPz,t) дорівнює мінімальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження () всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, у яких зона системи перебувала в профіциті;**  3) якщо зона системи є збалансованою протягом розрахункового періоду**~~або якщо в дефіцитній системі обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю~~**, то  ,  де – 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. |
| 5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію 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 балансуючу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження (), а списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі (), тобто  ,  де – 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 кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуючої електричної енергії на завантаження за кожну ОРЧ, та розраховується за формулою  ;  2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі (), а списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження (), тобто  ,  де 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  ;  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 (), тобто | 5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію () 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 балансуючу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження (а списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі (), тобто  = ,  де – 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 кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуючої електричної енергії на завантаження за кожну ОРЧ,та розраховується за формулою  =  **До розрахунку приймаються обсяги** [**активованої балансуючої електричної енергії**](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57693?ed=2024_11_26&an=45) **на завантаження та маржинальні ціни балансуючої електричної енергії на завантаження лише тих ОРЧ, в яких зона системи перебуває в дефіциті.**  **Якщо обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження за розрахунковий період () дорівнює максимальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження () всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, в яких зона системи перебувала в дефіциті;**  2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі (), а списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження (), тобто  = ,  де − 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 ОРЧта розраховується за формулою  =  **До розрахунку приймаються обсяги** [**активованої балансуючої електричної енергії**](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK57693?ed=2024_11_26&an=45) **на розвантаження та маржинальні ціни балансуючої електричної енергії на розвантаження лише тих ОРЧ, у яких зона системи перебуває в профіциті.**  **Якщо обсяг активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження () протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження за розрахунковий період ( дорівнює мінімальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження () всіх ОРЧ цього розрахункового періоду, у яких зона системи перебувала в профіциті;**  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 (), тобто  = . |