ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
27.10.2026 № 1770

Зміни до Правил ринку

1. У розділі IV:

1) главу 4.13 викласти у такій редакції:

«4.13. Наслідки неподання пропозицій на балансуючу електричну енергію

4.13.1. Якщо ППБ, який зобов'язаний подавати заявки (пропозиції) на балансуючу електричну енергію, не подав такі заявки для розрахункового періоду, ОСП (у якості АР) нараховує такому ППБ плату за невідповідність за відповідний розрахунковий період згідно з главою 5.22 розділу V цих Правил.

4.13.2. У випадку зміни за командою диспетчера ОСП обсягу відпуску/відбору одиниці надання послуг з балансування ППБ, який не подав заявки (пропозиції) на балансуючу електричну енергію щодо такої одиниці для розрахункового періоду, такий обсяг вважається балансуючою електричною енергією та оплачується за такими цінами:

для електричної енергії, відпущеної/не відібраної в результаті виконання команди диспетчера на завантаження – за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні за розрахунковий період ($MSP_{z,t}^{up}$);

для електричної енергії, відібраної/не відпущеної в результаті виконання команди диспетчера на розвантаження – за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні за розрахунковий період ($MSP_{z,t}^{dn}$).

4.13.3. Обсяги балансуючої електричної енергії ППБ, активовані ОСП відповідно до цієї глави, не враховуються під час визначення маржинальних цін балансуючої електричної енергії та цін небалансів електричної енергії за розрахунковий період.»;

2) у главі 4.14:

назву викласти в такій редакції:

«4.14. Перевірка та підтвердження заявок (пропозицій) на балансуючу електричну енергію»;

абзац перший пункту 4.14.4 викласти в такій редакції:

«4.14.4. Для перевірки заявок (пропозицій) на балансуючу електричну енергію, поданих ППБ для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею відпуску, ураховуються такі дані стосовно пропонованих обсягів:»;

абзац перший пункту 4.14.6 викласти в такій редакції:

«4.14.6. Для перевірки заявок (пропозицій) на балансуючу електричну енергію, поданих ППБ для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею відбору, ураховуються такі дані відносно запропонованих обсягів:»;

3) главу 4.16 викласти в такій редакції:

«4.16. Результати балансуючого ринку

Результати балансуючого ринку складаються з:

1) прийнятих заявок (пропозицій) на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження ППБ по ОРЧ з метою забезпечення балансу системи;

2) маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження;

3) маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження.»;

4) пункт 4.18.8 глави 4.18 викласти в такій редакції:

«4.18.8. У будь-якій ОРЧ ОСП має право активувати балансуючу електричну енергію як на завантаження, так і на розвантаження з метою врегулювання системних обмежень, у тому числі відповідно до вимог системи до резервів.».

2. У розділі V:

1) у главі 5.13:

пункти 5.13.1 та 5.13.2 викласти в такій редакції:

«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 електричної 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 графіків відпуску/відбору.

У кожній ОРЧ маржинальні ціни балансуючої електричної енергії визначаються в кожній зоні у такий спосіб:

1) маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu ($MP_{z,rtu}^{up}$) є найбільша ціна активованої з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку заявки на балансуючу електричну енергію на завантаження протягом цієї ОРЧ. Якщо в зоні системи в ОРЧ відсутні активації заявок на балансуючу електричну енергію на завантаження або всі активовані

заявки на балансуючу електричну енергію на завантаження акцептовані як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu ($MP^{up}_{z,rtu}$) є середнє арифметичне значення останніх маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження за аналогічні ОРЧ аналогічного розрахункового періоду, що наявні за попередні тридцять торгових днів;

2) маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu ($MP^{dn}_{z,rtu}$) є найменша ціна активованої з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку заявки на балансуючу електричну енергію на розвантаження протягом цієї ОРЧ. Якщо в зоні системи в ОРЧ відсутні активації заявок на балансуючу електричну енергію на розвантаження або всі активовані заявки на балансуючу електричну енергію на розвантаження акцептовані як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu ($MP^{dn}_{z,rtu}$) є середнє арифметичне значення останніх маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження за аналогічні ОРЧ аналогічного розрахункового періоду, що наявні за попередні тридцять торгових днів.

5.13.2. Активована відповідно до алгоритму балансуючого ринку балансуюча електрична енергія на завантаження ($ABE^{up}_{z,rtu}$) в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год, розраховується за формулою

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

де $ABE^{up}_{e,z,rtu}$ – активована відповідно до алгоритму балансуючого ринку балансуюча електрична енергія на завантаження одиниці надання послуг з балансування e в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE^{up}_{e,z,rtu} = \sum AB^{up}_{e,z,rtu},$$

де $AB^{up}_{e,z,rtu}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку заявки на балансуючу електричну енергію на завантаження одиниці надання послуг з балансування e в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год.

Активована відповідно до алгоритму балансуючого ринку балансуюча електрична енергія на розвантаження $ABE^{dn}_{z,rtu}$ в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год, розраховується за формулою

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

де $ABE^{dn}_{e,z,rtu}$ – активована відповідно до алгоритму балансуючого ринку балансуюча електрична енергія на розвантаження одиниці надання послуг з балансування e в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE^{dn}_{e,z,rtu} = \sum AB^{dn}_{e,z,rtu},$$

де $AB^{dn}_{e,z,rtu}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку заявки на балансуючу електричну енергію на розвантаження одиниці надання послуг з балансування e в зоні z за ОРЧ rtu, МВт·год.»;

пункти 5.13.3 та 5.13.4 виключити;

2) пункт 5.14.5 глави 5.14 викласти в такій редакції:

«5.14.5. Величина нарахування/списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію ($\mathrm{CINSTQ}_{e,z,t}$) одиниці надання послуг з балансування е в торговій зоні z за розрахунковий період t обчислюється за формулою

$$\mathrm{CINSTQ}_{e,z,t} = \begin{cases} \mathrm{MSP}^{up}_{z,t} \cdot \mathrm{INSTQ}_{e,z,t}, \text{якщо } \mathrm{INST}_{e,z,t} - \mathrm{FPQ}_{e,z,t} > 0 \\ -\mathrm{MSP}^{dn}_{z,t} \cdot \mathrm{INSTQ}_{e,z,t}, \text{якщо } \mathrm{INST}_{e,z,t} - \mathrm{FPQ}_{e,z,t} < 0 \end{cases},$$

де $\mathrm{MSP}^{up}_{z,t}$ – 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 у кожній торговій зоні, 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

$$\mathrm{MSP}^{up}_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} ((\sum_{e \in z} \mathrm{ABE}^{up}_{e,z,rtu}) \cdot \mathrm{MP}^{up}_{z,rtu})}{\sum_{rtu \in t} \sum_{e \in z} \mathrm{ABE}^{up}_{e,z,rtu}} \right|.$$

Якщо обсяг активованої відповідно до алгоритму балансуючого ринку балансуючої електричної енергії на завантаження ($\sum_{rtu \in t} \mathrm{ABE}^{up}_{z,rtu}$) протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження за розрахунковий період ($\mathrm{MSP}^{up}_{z,t}$) дорівнює максимальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження ($\mathrm{MP}^{up}_{z,rtu}$) всіх ОРЧ цього розрахункового періоду;

$\mathrm{MSP}^{dn}_{z,t}$ – 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 у кожній торговій зоні, 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

$$\mathrm{MSP}^{dn}_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} ((\sum_{e \in z} \mathrm{ABE}^{dn}_{e,z,rtu}) \cdot \mathrm{MP}^{dn}_{z,rtu})}{\sum_{rtu \in t} \sum_{e \in z} \mathrm{ABE}^{dn}_{e,z,rtu}} \right|.$$

Якщо обсяг активованої відповідно до алгоритму балансуючого ринку балансуючої електричної енергії на розвантаження ($\sum_{rtu \in t} \mathrm{ABE}^{dn}_{z,rtu}$) протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження за розрахунковий період ($\mathrm{MSP}^{dn}_{z,t}$) дорівнює мінімальному значенню з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження ($\mathrm{MP}^{dn}_{z,rtu}$) всіх ОРЧ цього розрахункового періоду.»;

3) пункт 5.16.2 глави 5.16 викласти в такій редакції:

«5.16.2. Ціни небалансу електричної енергії у торговій зоні z за розрахунковий період t визначаються в такий спосіб:

1) ціна позитивного небалансу ($\mathrm{IMSP}^{+}_{z,t}$) дорівнює маржинальній ціні балансуючої енергії на розвантаження ($\mathrm{MSP}^{dn}_{z,t}$) за цей розрахунковий період;

2) ціна негативного небалансу ($IMSP_{z,t}^{-}$) дорівнює маржинальній ціні балансуючої енергії на завантаження ($MSP_{z,t}^{up}$) за цей розрахунковий період.»;

4) пункт 5.17.2 глави 5.17 викласти в такій редакції:

«5.17.2. Списання/нарахування за небаланс для СВБ b у торговій зоні z за розрахунковий період t визначається за формулою

$$CIEQ_{b,z,t} = \begin{cases} IEQ_{b,z,t} \cdot \left(IMSP_{z,t}^{+}\right), \text{якщо } IEQ_{b,z,t} > 0 \\ IEQ_{b,z,t} \cdot \left(IMSP_{z,t}^{-}\right), \text{якщо } IEQ_{b,z,t} < 0 \\ 0, \text{якщо } IEQ_{b,z,t} = 0 \end{cases}.$$

Позитивне значення $CIEQ_{b,z,t}$ означає нарахування для СВБ (або списання для АР), тоді як негативне значення означає списання СВБ (або нарахування для АР).».

3. У пункті 10.9 розділу X:

1) абзаци перший та другий виключити.

У зв’язку з цим абзаци третій та четвертий вважати відповідно абзацами першим та другим;

2) абзац другий виключити.
