Обґрунтування
про схвалення проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»

23.04.2026 набрав чинності Закон України № 4834-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо імплементації норм європейського права з інтеграції енергетичних ринків, підвищення безпеки постачання та конкурентоспроможності у сфері енергетики» (далі – Закон № 4834-IX), яким передбачається внесення змін до деяких законів України, зокрема Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон про ринок) щодо застосування на ринку електричної енергії крім додатних цін також від'ємних або нульових цін на електричну енергію.

Положенням підпункту 7 пункту 7 розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону № 4834-IX передбачено зобов'язання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор) протягом 15 місяців з дня набрання чинності Законом № 4834-IX прийняти нормативно-правові акти, необхідні для реалізації положень Закону № 4834-IX, та привести свої нормативно-правові акти у відповідність із Законом№ 4834-IX.

Відповідно до частини другої статті 2 Закону про ринок правила ринку розробляє і адмініструє оператор системи передачі та затверджує Регулятор.

Разом з цим, з метою забезпечення всебічного опрацювання змін, необхідних для реалізації положень Закону № 4834-IX, наказом НКРЕКП від 08.07.2026 № 73-од при НКРЕКП утворено Дорадчий орган з питань реалізації норм Закону № 4834-IX. У межах його діяльності утворено робочу групу із забезпечення міждержавного балансування та управління перевантаженнями, під головуванням НЕК «УКРЕНЕРГО» (далі – Робоча група).

Частиною третьою статті 2 Закону про ринок встановлено, що правила ринку визначають, зокрема, порядок проведення розрахунків на балансуючому ринку та ринку допоміжних послуг, порядок виставлення рахунків, порядок внесення змін до правил ринку.

Робочою групою було опрацьовано зміни до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), у частині забезпечення можливості купівлі-продажу електричної енергії на балансуючому ринку за процедурою від'ємної ціни. За результатами опрацювання НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 03.11.2026 № 01/68528 надано до НКРЕКП відповідні пропозиції змін до Правил ринку.

Водночас, постановою НКРЕКП від 27.10.2026 № 1769 «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» можливість купівлі-продажу за механізмом від'ємної ціни запроваджено для ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку. При цьому набрання чинності такими змінами відтерміновано до дня початку функціонування єдиного сполучення ринків «на добу наперед».

У свою чергу, за результатами опрацювання наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» пропозицій, Департаментом енергоринку було розроблено проєкт постанови

UB
НКРЕКП
№2455-22.1.2/26 від 18.11.2026
КЕП: Сідоров І. В. 18.11.2026 16:35
3FAA9288358EC00304000000A322320033BFE200
Сертифікат дійсний з 07.04.2025 до 05.04.2027 10:28

НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку, який передбачає запровадження можливості купівлі-продажу електричної енергії за процедурою від'ємної ціни та, відповідно, надання послуги із стимулювання споживання електричної енергії на балансуючому ринку.

Ураховуючи зазначене, Департамент енергоринку пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», що має ознаки регуляторного акта.

2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», що має ознаки регуляторного акта, разом із матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу на офіційному вебсайті НКРЕКП (http://nerc.gov.ua) з метою одержання зауважень і пропозицій.

Директор
Департаменту енергоринку **Ілля СІДОРОВ**

ПРОЄКТ

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 початку функціонування єдиного сполучення ринків «на добу наперед», але не раніше 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

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

Зміни до Правил ринку

1. У розділі І:

1) у пункті 1.1.2 глави 1.1:

після абзацу тридцять другого доповнити новим абзацом тридцять третім такого змісту:

«послуга із стимулювання споживання електричної енергії (далі – ПСС) – послуга, що надається покупцем електричної енергії продавцю електричної енергії у випадках застосування процедури від'ємної ціни відповідно до цих Правил та виникає при здійсненні операцій купівлі-продажу відповідного обсягу електричної енергії для забезпечення розрахунків за операціями купівлі-продажу електричної енергії в умовах від'ємного ціноутворення, що відбуваються одночасно та не можуть існувати окремо;».

У зв’язку з цим абзаци тридцять третій – п’ятдесят сьомий вважати відповідно абзацами тридцять четвертим – п’ятдесят восьмим;

абзаци тридцять дев’ятий та сороковий викласти у такій редакції:

«прострочена заборгованість ОСП – заборгованість ОСП щодо оплати необхідної суми грошових коштів (з ПДВ) за небаланси електричної енергії перед СВБ або за балансуючу електричну енергію перед ППБ, послугу із стимулювання споживання електричної енергії для врегулювання небалансів перед СВБ та послугу зі стимулювання споживання балансуючої електричної енергії перед ППБ відповідно до актів купівлі-продажу, актів приймання-передачі ПСС та актів-коригування, термін оплати яких минув відповідно до цих Правил;

прострочена заборгованість ППБ/СВБ – заборгованість учасника ринку, що є ППБ/СВБ, перед ОСП щодо оплати необхідної суми грошових коштів (з ПДВ), відповідно до актів купівлі-продажу, актів приймання-передачі ПСС та актів-коригування, або щодо забезпечення необхідної суми грошових коштів (з ПДВ) на рахунку ескроу ППБ/СВБ відповідно до декадного звіту ППБ/СВБ, місячного звіту ППБ/СВБ, декадного та місячного звітів ПСС ППБ/СВБ, позапланового звіту СВБ, звіту про коригування, звіту про коригування ПСС СВБ за умови, що термін оплати такої заборгованості або термін забезпечення коштів на рахунку ескроу минув відповідно до цих Правил;»;

абзац сорок другий після слів та абревіатури «за небаланси з СВБ» доповнити знаками, словами та абревіатурами «, за ПСС з ППБ/СВБ»;

2) підпункт 1 пункту 1.7.1 глави 1.7 викласти у такій редакції:

«1) учасник ринку не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, декадного звіту ПСС ППБ, місячного звіту ППБ, місячного звіту ПСС ППБ, декадного звіту СВБ, декадного звіту ПСС СВБ, місячного звіту СВБ, місячного звіту ПСС СВБ, позапланового звіту СВБ, позапланового звіту ПСС СВБ , звіту про коригування та звіту про коригування ПСС СВБ, з урахуванням вимог цих Правил;».

2. Абзац одинадцятий пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II після слова «енергії» доповнити знаками та словами «, яка обраховується із позитивних значень цін такого небалансу,».

3. У пункті 4.11.5 глави 4.11 розділу IV:

у абзаці першому слова «і повинні бути більше нуля» замінити словами та знаком «та можуть бути від'ємними, нульовими або додатними»;

у абзаці другому слова «вище за максимальну граничну ціну на балансуючому ринку та нижче» замінити словами «перевищує максимальну граничну ціну або є нижчою».

4. У розділі V:

1) у пункті 5.1.1 глави 5.1:

підпункт 1 доповнити словами, абревіатурою та знаком «та ПСС, що надається під час здійснення операцій з балансуючою електричною енергією за процедурою від'ємної ціни»;

підпункт 2 доповнити словами, абревіатурою та знаком «та ПСС, що надається під час здійснення операцій з електричною енергією для врегулювання небалансів за процедурою від'ємної ціни»;

підпункт 4 доповнити знаком та словами «, що надається під час здійснення операцій з балансуючою електричною енергією за процедурою від'ємної ціни»;

підпункт 6 доповнити словами, абревіатурою та знаком «та коригування ПСС, що надається під час здійснення операцій з електричною енергією для врегулювання небалансів за процедурою від'ємної ціни»;

2) главу 5.2 викласти у такій редакції:

«5.2. Рахунок балансування енергії А-А

Рахунок А-А використовується для розрахунків за балансування, а також за ПСС, що надається під час здійснення операцій з балансуючою електричною енергією за процедурою від'ємної ціни.

Розрахункова активність на цьому рахунку для кожного розрахункового періоду кожного торгового дня включає дебетування за платежі або кредитування за витрати ППБ за балансуючу електричну енергію та ПСС відповідно до граничної ціни балансування (на завантаження/розвантаження).»;

3) пункт 5.3.1 глави 5.3 викласти у такій редакції:

«5.3.1. Рахунок А-В використовується для розрахунків за небаланси електричної енергії, а також за ПСС, що надається під час здійснення операцій з електричною енергією для врегулювання небалансів за процедурою від'ємної ціни.

Розрахункова активність на цьому рахунку для кожного розрахункового періоду кожного торгового дня включає дебетування за платежі або кредитування за витрати СВБ, а також ПСС СВБ, що виникають через їх позитивний або негативний небаланс, за відповідною ціною небалансів. Також розрахункова активність рахунку А-В включає в тому числі дебетування або кредитування за отримання/надання аварійної допомоги операторам системи передачі суміжних держав та позапланових перетоків електричної енергії.»;

4) у пункті 5.13.1 глави 5.13:

абзац перший доповнити новим реченням такого змісту:

«Маржинальна ціна балансуючої електричної енергії може бути від'ємною, нульовою або додатною.»;

у абзаці другому слова та абревіатуру «для кожної ОРЧ» виключити.

5) пункт 5.14.5 глави 5.14 замінити двома новими пунктами 5.14.5 та 5.14.6 такого змісту:

«5.14.5. Ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за розрахунковий період t, грн/МВт·год ($\mathrm{MSP}^{\mathrm{up}}_{\mathrm{z,t}}$) 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

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

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

Ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за розрахунковий період t, грн/МВт·год ($MSP_{z,t}^{dn}$) 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

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

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

5.14.6. Якщо в розрахунковому періоді сформувалася додатна ціна балансуючої електричної енергії величина нарахування/списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію ($\mathrm{CINSTQ}_{\mathrm{e,z,t}}$), яка куплена/продана за позитивною та/або нульовою ціною, одиниці надання послуг з балансування e в торговій зоні z за розрахунковий період t обчислюється за формулою

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

Якщо в розрахунковому періоді сформувалася від'ємна та/або нульова ціна балансуючої електричної енергії величина нарахування/списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію ($\mathrm{CINSTQ}_{\mathrm{e,z,t}}$), яка куплена/продана за позитивною та/або нульовою ціною, одиниці надання послуг з балансування e в торговій зоні z за розрахунковий період t обчислюється за формулою

$$\mathrm{CINSTQ}_{\mathrm{e,z,t}} = \begin{cases} 0{,}01 \cdot \mathrm{INSTQ}_{\mathrm{e,z,t}}, \text{якщо } \mathrm{INST}_{\mathrm{e,z,t}} - \mathrm{FPQ}_{\mathrm{e,z,t}} > 0 \\ -0{,}01 \cdot \mathrm{INSTQ}_{\mathrm{e,z,t}}, \text{якщо } \mathrm{INST}_{\mathrm{e,z,t}} - \mathrm{FPQ}_{\mathrm{e,z,t}} < 0 \end{cases}.»$$

У зв'язку з цим пункти 5.14.6 – 5.14.10 вважати відповідно пунктами 5.14.7 – 5.14.11;

6) пункт 5.16.2 глави 5.16 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Ціна небалансу електричної енергії може бути позитивною, нульовою чи від'ємною.»;

7) у главі 5.17:

абзац перший пункту 5.17.2 викласти у такій редакції:

«5.17.2. Якщо в розрахунковому періоді сформувалася позитивна ціна небалансу списання/нарахування за небаланс для СВБ b у торговій зоні z за розрахунковий період t визначається за формулою»;

після пункту 5.17.2 доповнити новим пунктом 5.17.3 такого змісту:

«5.17.3. Якщо в розрахунковому періоді сформувалася від'ємна та/або нульова ціна небалансу списання/нарахування за небаланс для СВБ b у торговій зоні z за розрахунковий період t визначається за формулою

$$\mathrm{CIEQ}_{e,z,t} = \begin{cases} \mathrm{IEQ}_{b,z,t} \cdot 0{,}01, \\ \text{якщо } \mathrm{IEQ}_{b,z,t} > 0 \\ \mathrm{IEQ}_{b,z,t} \cdot 0{,}01 \\ \text{якщо } \mathrm{IEQ}_{b,z,t} < 0 \\ 0, \text{якщо } \mathrm{IEQ}_{b,z,t} = 0 \end{cases},$$

Позитивне значення $\mathrm{CIEQ}_{e,z,t}$ означає нарахування для СВБ (або списання для АР), тоді як негативне значення означає списання СВБ (або нарахування для АР).».

У зв'язку з цим пункти 5.17.3 – 5.17.8 вважати відповідно пунктами 5.17.4 – 5.17.9;

пункт 5.17.9 після слова «енергії» доповнити словами, абревіатурою та знаками «та ПСС, що надається під час здійснення операцій з електричною енергією для врегулювання небалансів за процедурою від'ємної ціни,»;

8) у главі 5.29:

пункт 5.29.2 викласти у такій редакції:

«5.29.2. Декадний звіт ПСС ППБ/СВБ повинен містити інформацію про:

1) Х-код ППБ;

2) обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження та завантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування за кожний період декади;

3) ціни балансуючої електричної енергії на завантаження та розвантаження за кожний розрахунковий період декади відповідно до глави 5.31;

4) суму коштів нарахування для ППБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період декади;

5) суму коштів списання для ППБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період декади;

6) сальдовану величину коштів нарахування та списання для ППБ за декаду місяця.

Позаплановий звіт СВБ за ПСС містить ідентичну декадному звіту СВБ інформацію за відповідний період часу.»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«5.29.5. Місячний звіт ППБ/СВБ за ПСС повинен містити інформацію про:

1) Х-код ППБ;

2) обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження та завантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування за кожний період місяця;

3) ціни балансуючої електричної енергії на завантаження та розвантаження за кожний розрахунковий період місяця відповідно до глави 5.31;

4) суму коштів нарахування для ППБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період місяця;

5) суму коштів списання для ППБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період місяця;

6) сальдовану величину коштів нарахування та списання для ППБ за місяць.»;

9) доповнити новою главою такого змісту:

«**5.31 Купівля-продаж електричної енергії за процедурою від'ємної ціни та розрахунки за ПСС**

5.31.1. Якщо в розрахунковому періоді ціна балансуючої електричної енергії та/або ціна небалансу електричної енергії склалася від'ємною, купівля продаж електричної енергії відбувається за процедурою від'ємної ціни.

В ході купівлі-продажу електричної енергії за процедурою від'ємної ціни покупець електричної енергії надає продавцю електричної енергії ПСС одночасно із закупівлею покупцем у продавця відповідного обсягу балансуючої електричної енергії згідно з главою 5.14 цього розділу та/або електричної енергії для врегулювання небалансів згідно з главою 5.17 цього розділу, за найменшою ціною, визначеною сторонами.

У разі формування в розрахунковому періоді від'ємної ціни на балансуючу електричну енергію та/або від'ємної ціни небалансу для врегулювання небалансів купівля-продаж балансуючої електричної енергії та/або електричної енергії для врегулювання небалансів здійснюється за мінімальною ціною 0,01 грн/МВт·год без ПДВ.

5.31.2. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за ПСС, що надається під час здійснення операцій з балансуючою електричною енергією за процедурою від'ємної ціни, одиниці надання послуг з балансування за кожен розрахунковий період обчислюється у такий спосіб:

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

5.31.3. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за ПСС, що надається під час здійснення операцій з електричною енергією за процедурою від'ємної ціни для врегулювання небалансів $\mathrm{СВБ}_{gr}$ за кожен розрахунковий період обчислюється у такий спосіб:

$$\text{CIEQserv}_{b,z,t} = \begin{cases} \text{IEQ}_{b,z,t} \cdot \left|\text{IMSP}^{+}_{z,t}\right|, \text{якщо IEQ}_{b,z,t} > 0 \\ \text{IEQ}_{b,z,t} \cdot \left|\text{IMSP}^{-}_{z,t}\right|, \text{якщо IEQ}_{b,z,t} < 0 \\ 0, \text{якщо IEQ}_{b,z,t} = 0 \end{cases}$$

5.31.4. Нарахування/списання коштів за ПСС, що надається під час здійснення операцій з балансуючою електричною енергією, сумуються для кожного ППБ p по всіх одиницях надання послуг з балансування e для всіх зон z у спосіб, наведений нижче:

1) нарахування для ППБ p та списання для АР за ПСС, що надається під час здійснення операцій з балансуючою електричною енергією за торговий день d, розраховується за формулою

$$\text{CINSTQserv}^{+}_{p,d} = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in d} \sum_{e \in p} \text{CINSTQserv}_{e,z,t}, \text{ для CINSTQserv}_{e,z,t} > 0;$$

Списання для ППБ p та нарахування для АР за ПСС, що надається під час здійснення операцій з балансуючою електричною енергією за торговий день d, розраховується за формулою

$$\text{CINSTQserv}^{-}_{p,d} = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in d} \sum_{e \in p} \text{CINSTQserv}_{e,z,t}, \text{ для CINSTQserv}_{e,z,t} < 0;$$

2) сальдована величина коштів нарахування та списання для ППБ p за ПСС, що надається під час здійснення операцій з балансуючою електричною енергією за розрахункову декаду dc, розраховується за формулою

$$\text{CINSTQserv}_{p,dc} = \text{CINSTQserv}^{+}_{p,dc} + \text{CINSTQserv}^{-}_{p,dc},$$

де $\text{CINSTQserv}^{+}_{p,dc}$ — обсяг нарахування для ППБ p та списання для АР за ПСС, що надається під час здійснення операцій з балансуючою електричною енергією за розрахункову декаду dc, що розраховується за формулою

$$\text{CINSTQserv}^{+}_{p,dc} = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in dc} \sum_{e \in p} \text{CINSTQserv}_{e,z,t}, \text{ для CINSTQserv}_{e,z,t} > 0;$$

$\text{CINSTQserv}^{-}_{p,dc}$ — обсяг списання для ППБ p та нарахування для АР за ПСС, що надається під час здійснення операцій з балансуючою електричною енергією за розрахункову декаду dc, що розраховується за формулою

$$\text{CINSTQserv}^{-}_{p,dc} = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in dc} \sum_{e \in p} \text{CINSTQserv}_{e,z,t}, \text{ для CINSTQserv}_{e,z,t} < 0.$$

Позитивне значення $\text{CINSTQserv}_{p,dc}$ означає нарахування для ППБ i списання для АР, а негативне значення $\text{CINSTQserv}_{p,dc}$ означає списання для ППБ та нарахування для АР за розрахункову декаду dc;

3) сальдована величина коштів нарахування та списання для ППБ p за ППС, що надається під час здійснення операцій з балансуючою електричною енергією за розрахунковий місяць m, розраховується за формулою

$$\mathrm{CINSTQserv}_{p,m} = \mathrm{CINSTQserv}^{+}_{p,m} + \mathrm{CINSTQserv}^{-}_{p,m},$$

де $\mathrm{CINSTQserv}^{+}_{p,m}$ — обсяг нарахування для ППБ p та списання для АР за ПСС, що надається під час здійснення операцій з балансуючою електричною енергією за розрахунковий місяць m, що розраховується за формулою

$$\mathrm{CINSTQserv}^{+}_{p,m} = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in m} \sum_{e \in p} \mathrm{CINSTQserv}_{e,z,t}, \text{ для } \mathrm{CINSTQserv}_{e,z,t} > 0;$$

$\mathrm{CINSTQserv}^{-}_{p,m}$ — обсяг списання для ППБ p та нарахування для АР за ПСС, що надається під час здійснення операцій з балансуючою електричною енергією за розрахунковий місяць m, що розраховується за формулою

$$\mathrm{CINSTQserv}^{-}_{p,m} = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in m} \sum_{e \in p} \mathrm{CINSTQserv}_{e,z,t}, \text{ для } \mathrm{CINSTQserv}_{e,z,t} < 0.$$

Позитивне значення $\mathrm{CINSTQserv}_{p,m}$ означає нарахування для ППБ та списання для АР, а негативне значення $\mathrm{CINSTQ}_{p,m}$ означає списання для ППБ та нарахування для АР за розрахунковий місяць m.

5.31.5. Нарахування/списання коштів за ПСС, що надається під час здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів, для кожного СВБ b сумуються по всім зонам z для торгового дня d у спосіб, наведений нижче:

нарахування для СВБ та списання для АР за торговий день d розраховується за формулою

$$\mathrm{CIEQserv}^{+}_{b,d} = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in d} \mathrm{CIEQserv}_{b,z,t}, \text{ для } \mathrm{CIEQ}_{servb,z,t} > 0.$$

Списання для СВБ та нарахування для АР за торговий день d розраховується за формулою

$$\mathrm{CIEQserv}^{-}_{b,d} = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in d} \mathrm{CIEQserv}_{b,z,t}, \text{ для } \mathrm{CIEQserv}_{b,z,t} < 0;$$

сальдована величина коштів нарахування та списання для СВБ за торговий день d розраховується за формулою

$$\mathrm{CIEQserv}_{b,d} = \mathrm{CIEQserv}^{+}_{b,d} + \mathrm{CIEQserv}^{-}_{b,d}.$$

Позитивне значення $\mathrm{CIEQserv}_{b,d}$ означає нарахування для СВБ та списання для АР, а негативне значення $\mathrm{CIEQserv}_{b,d}$означає списання для СВБ та нарахування для АР за торговий день d.

5.31.6. Нарахування/списання коштів за ПСС, що надається під час здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів, для кожного СВБ b сумуються по всім зонам z для розрахункової декади dc у спосіб, наведений нижче:

1) нарахування для СВБ та списання для АР за розрахункову декаду d визначається за формулою

$$\mathrm{CIEQserv}^{+}_{b,dc} = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in dc} \mathrm{CIEQserv}_{b,z,t}, \text{ для } \mathrm{CIEQserv}_{b,z,t} > 0.$$

Списання для СВБ b та нарахування для АР за розрахункову декаду dc визначається за формулою

$$\mathrm{CIEQserv}^{-}_{b,dc} = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in dc} \mathrm{CIEQserv}_{b,z,t}, \text{ для } \mathrm{CIEQserv}_{b,z,t} < 0;$$

2) сальдована величина коштів нарахування та списання для СВБ b за ПСС для врегулювання небалансів електричної енергії за розрахункову декаду dc визначається за формулою

$$\mathrm{CIEQserv}_{b,dc} = \mathrm{CIEQserv}^{+}_{b,dc} + \mathrm{CIEQserv}^{-}_{b,dc}$$

Позитивне значення $\mathrm{CIEQ}_{b,dc}$ означає нарахування для СВБ та списання для АР, а негативне значення $\mathrm{CIEQ}_{b,dc}$ означає списання для СВБ та нарахування для АР за розрахункову декаду dc.

5.31.7. Списання/нарахування коштів за ПСС, що надається під час здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів, для кожного СВБ b сумуються по всім зонам z для розрахункового місяця m у спосіб, наведений нижче:

1) нарахування для СВБ b та списання для АР за розрахунковий місяць m визначається за формулою

$$\mathrm{CIEQserv}^{+}_{b,m} = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in m} \mathrm{CIEQserv}_{b,z,t}, \text{ для } \mathrm{CIEQserv}_{b,z,t} > 0.$$

Списання для СВБ b та нарахування для АР для за розрахунковий місяць m визначається за формулою

$$\mathrm{CIEQserv}^{-}_{b,m} = \sum_{z \in Z} \sum_{t \in m} \mathrm{CIEQserv}_{b,z,t}, \text{ для } \mathrm{CIEQserv}_{b,z,t} < 0.$$

2) сальдована величина коштів нарахування та списання для СВБ b за ПСС для врегулювання небалансів електричної енергії за розрахунковий місяць m визначається за формулою

$$\mathrm{CIEQserv}_{b,m} = \mathrm{CIEQserv}^{+}_{b,m} + \mathrm{CIEQserv}^{-}_{b,m};$$

Позитивне значення $\mathrm{CIEQserv}_{b,m}$ означає нарахування для СВБ та списання для АР, а негативне значення $\mathrm{CIEQ}_{b,m}$ означає списання для СВБ та нарахування для АР за розрахунковий місяць m.».

5. Абзац тринадцятий пункту 6.1.12 глави 6.1 розділу VI після слова «небалансу» доповнити словами «із позитивних значень цін такого небалансу».

6. У розділі VII:

1) у главі 7.2:

у пункті 7.2.1:

абзац перший викласти у такій редакції:

«7.2.1. АР через СУР на четвертий робочий день після завершення декади формує декадний звіт ППБ та декадний звіт ПСС ППБ і надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування таких звітів.»;

у абзаці другому після слова та абревіатури «звіту ППБ» доповнити словами та абревіатурами «та декадного звіту ПСС ППБ», а слова «до цього звіту» замінити словами та абревіатурами «до декадного звіту ППБ та послуги відповідно до декадного звіту ПСС ППБ»;

у абзаці третьому після слова та абревіатури «звіту ППБ» доповнити словами та абревіатурами «та декадного звіту ПСС ППБ» а, слова «відповідно до цього звіту» замінити словами «та послуги відповідно до цих звітів»;

абзац четвертий після слова та абревіатури «звітів ППБ» доповнити словами та абревіатурами «та декадних звітів ПСС ППБ»;

у абзаці п’ятому після слова та абревіатури «звітів ППБ» доповнити словами та абревіатурами «та декадних звітів ПСС ППБ», а слово та абревіатуру «звіту ППБ» доповнити словами та абревіатурами «та місячного звіту ПСС ППБ»;

у пункті 7.2.2:

абзац перший після абревіатури «ППБ» доповнити словами та абревіатурами «та місячного звіту ПСС ППБ»;

у абзаці другому після слова та абревіатури «звіт ППБ» доповнити знаком, словами та абревіатурами «, місячний звіт ПСС ППБ», а слова та абревіатуру «місячного звіту ППБ» замінити словами «таких звітів»;

абзац третій викласти у такій редакції:

«ППБ зобов’язаний упродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування місячного звіту ППБ та місячного звіту ПСС ППБ

забезпечити на рахунку ескроу ППБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ та погашення простроченої заборгованості ППБ, в обсязі, достатньому для оплати ППБ балансуючої електричної енергії відповідно до місячного звіту ППБ та послуги відповідно до місячного звіту ПСС ППБ.»;

у абзаці четвертому після абревіатури «ППБ» доповнити словами та абревіатурами «та місячного звіту ПСС ППБ», а слова та знак «у порядку, встановленому» замінити знаком та словами «, Акт про приймання-надання послуги зі стимулювання споживання балансуючої електричної енергії та Акт зарахування зустрічних однорідних вимог згідно з»;

абзаци п’ятий та шостий викласти у такій редакції:

«АР о 08:00 на третій робочий день з дня надсилання повідомлення про формування місячного звіту ППБ та місячного звіту ПСС ППБ перераховує з рахунку ескроу ППБ на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОСП кошти в обсязі, достатньому для оплати: ППБ балансуючої електричної енергії відповідно до Акта купівлі-продажу балансуючої електричної енергії; ПСС балансуючої електричної енергії відповідно до Акта приймання-надання послуги зі стимулювання споживання та/або Акта зарахування зустрічних однорідних вимог згідно з договором про участь у балансуючому ринку.

Якщо за результатами місячного звіту ППБ та/або місячного звіту ПСС ППБ має відбутись списання для АР (нарахування для ППБ), АР на четвертий робочий день з дня надсилання повідомлення про формування місячного звіту ППБ та місячного звіту ПСС ППБ перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок ППБ відповідно до Акта купівлі-продажу балансуючої електричної енергії, Акта приймання-надання послуги зі стимулювання споживання та/або Акта зарахування зустрічних однорідних вимог згідно з договором про участь у балансуючому ринку.»;

абзац сьомий після абревіатури та слів «ППБ балансуючої електричної енергії» доповнити словом та абревіатурою «та ПСС», а після слова та знака «енергії,» доповнити словами та знаками «Акта приймання-надання послуги зі стимулювання споживання та/або Акта зарахування зустрічних однорідних вимог згідно з договором про участь у балансуючому ринку,».

2) у главі 7.3:

у пункті 7.3.1:

абзац перший після слова та абревіатури «звіт СВБ» доповнити словами та абревіатурами «та декадний звіт ПСС СВБ», слова та абревіатуру «декадного звіту СВБ» замінити словами «таких звітів»;

у абзацах другому та третьому після слова та абревіатури «звіту СВБ» доповнити словами та абревіатурами «та декадного звіту ПСС СВБ», а слова «цього звіту» замінити словами та абревіатурами «декадного звіту СВБ та послуги відповідно до декадного звіту ПСС СВБ»;

абзац четвертий після слова та абревіатури «звітів СВБ» доповнити словами та абревіатурами «та декадних звітів ПСС СВБ»;

у абзаці п’ятому після слова та абревіатури «звітів СВБ» доповнити словами та абревіатурами «та декадних звітів ПСС СВБ», а після слова та абревіатури «звіту СВБ» доповнити словами та абревіатурами «та місячного звіту ПСС СВБ»;

у пункті 7.3.2:

абзац перший після абревіатури «СВБ» доповнити словами та абревіатурами «та місячного звіту ПСС СВБ»;

у абзаці другому після абревіатури та слова «СВБ та» доповнити словами та абревіатурами «місячний звіт ПСС СВБ і», а слова та абревіатуру «місячного звіту СВБ» замінити словами «таких звітів»;

абзац третій викласти у такій редакції:

«СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів з дня отримання повідомлення про формування місячного звіту СВБ та місячного звіту ПСС СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до місячного звіту СВБ та послуги відповідно до місячного та звіту ПСС СВБ.»;

у абзаці четвертому після абревіатури «СВБ» доповнити словами та абревіатурами «та місячного звіту ПСС СВБ», а слова та знак «у порядку, встановленому» замінити знаками та словами «, Акт про приймання-надання послуги зі стимулювання споживання електричної енергії для врегулювання небалансів та Акт зарахування зустрічних однорідних вимог згідно з»;

абзаци п’ятий та шостий викласти у такій редакції:

«АР о 08:00 на третій робочий день з дня надсилання повідомлення про формування місячного звіту СВБ та місячного звіту ПСС СВБ перераховує з рахунку ескроу СВБ на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОСП кошти в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів, ПСС електричної енергії для врегулювання небалансів відповідно до Акта приймання-надання послуги зі стимулювання споживання та/або Акта зарахування зустрічних однорідних вимог згідно з договором про врегулювання небалансів електричної енергії.

Якщо за результатами місячного звіту СВБ та/або місячного звіту ПСС СВБ має відбутись списання для АР (нарахування для СВБ), АР на четвертий робочий день з дня надсилання повідомлення про формування місячного звіту СВБ, місячного звіту ПСС СВБ перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок СВБ відповідно до Акта купівлі-продажу небалансів електричної енергії, Акта приймання-надання послуги зі стимулювання споживання та/або Акта зарахування зустрічних однорідних вимог згідно з договором про врегулювання небалансів електричної енергії.»;

абзац сьомий після слова та знака «небалансів,» доповнити абревіатурою, словами та знаками «ПСС відповідно до Акта приймання-надання послуги зі

стимулювання споживання та/або Акта зарахування зустрічних однорідних вимог згідно з договором про врегулювання небалансів електричної енергії,»;

у пункті 7.3.3:

абзац перший після слова та абревіатури «звіт СВБ» доповнити словами та абревіатурами «та позаплановий звіт ПСС СВБ»;

у абзаці п’ятому після слів та абревіатури «декадний звіт СВБ» доповнити словами, знаком та абревіатурами «та/або декадний звіт ПСС СВБ», а після слів, абревіатури та знака «місячний звіт СВБ,» доповнити словами, абревіатурами та знаком «або місячний звіт ПСС СВБ,»;

абзац шостий викласти у такій редакції:

«СВБ, крім гарантованого покупця, зобов’язана до кінця календарного дня, наступного за днем отримання повідомлення про формування позапланового звіту СВБ та позапланового звіту ПСС СВБ, забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту та послуги відповідно до позапланового звіту ПСС СВБ.»;

у абзаці сьомому після слів та абревіатури «формування позапланового звіту СВБ» доповнити словами та абревіатурами «та позапланового звіту ПСС СВБ», а після слів та абревіатури «до позапланового звіту СВБ» доповнити словами та абревіатурами «та послуги відповідно до позапланового звіту ПСС СВБ»;

у абзаці восьмому слово «впродовж» замінити словом, цифрами та знаком «о 08:00», після слова та абревіатури «звіту СВБ» доповнити словами та абревіатурами «та позапланового звіту ПСС СВБ», а слова «цього звіту» замінити словами та абревіатурами «позапланового звіту СВБ та позапланового звіту ПСС СВБ»;

7. У додатку 10:

1) пункт 1.4 глави 1 викласти у такій редакції:

«1.4. Для планового та позапланового коригування АР здійснює:

розрахунок обсягу та вартості небалансів СВБ;

розрахунок обсягу та вартості ПСС СВБ;

формування звіту про коригування СВБ та звіту про коригування ПСС СВБ;

формування звіту про коригування ПСС СВБ;

формування коригувального Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів (далі – Акт коригування СВБ);

формування коригувального Акта приймання-надання послуги стимулювання споживання електричної енергії для врегулювання небалансів (далі – Акт коригування ПСС СВБ).»;

2) у главі 2:

у пункті 2.1:

підпункт 1 після слова «енергії» доповнити словами та абревіатурою «для врегулювання небалансів та ПСС для врегулювання небалансів електричної енергії»;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«3) вартість послуги стимулювання споживання за попередніми даними комерційного обліку віднімається від фактичної вартості послуги стимулювання споживання за оновленими сертифікованими даними комерційного обліку для кожного учасника ринку за кожен розрахунковий період.»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«2.3. Визначення суми списання/нарахування коштів за послугу стимулювання споживання для СВБ b за результатами коригування за кожний розрахунковий період t у зоні z розраховується за формулою

$$\mathrm{CRGserv}_{b,z,t} = \mathrm{REAserv}_{b,z,t} - \mathrm{CIEQserv}_{b,z,t},$$

де $\mathrm{REAserv}_{b,z,t}$ – сума нарахування/списання коштів за послугу стимулювання споживання для СВБ b за кожний розрахунковий період t розрахункового місяця у зоні z відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку (грн), що визначається за формулою

$$\mathrm{REAserv}_{b,z,t} = \begin{cases} \mathrm{REQ}_{b,z,t} \times |\,\mathrm{IMSP}^{+}_{z,t}\,|, \text{якщо } \mathrm{REQserv}_{b,z,t} > 0, \\ \mathrm{REQ}_{b,z,t} \times |\mathrm{IMSP}^{-}_{z,t}\,|, \text{якщо } \mathrm{REQserv}_{b,z,t} < 0, \\ 0, \text{якщо } \mathrm{REQserv}_{b,z,t} = 0 \end{cases}$$

де $\mathrm{REQserv}_{b,z,t}$ – послуга стимулювання споживання СВБ b за кожний розрахунковий період t розрахункового місяця у зоні z відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, МВт·год.»;

3) у главі 3:

у пункті 3.1:

абзац перший після слова «коригування» доповнити абревіатурою «СВБ»;

доповнити дев’ятьма новими абзацами такого змісту:

«Звіт про коригування ПСС СВБ повинен містити інформацію про:

1) Х-код СВБ;

2) обсяги ПСС СВБ за результатами місячного звіту/звіту про коригування за кожний розрахунковий період розрахункового місяця;

3) обсяги ПСС СВБ за уточненими сертифікованими даними комерційного обліку за кожний розрахунковий період розрахункового місяця;

4) обсяг коригування ПСС СВБ по кожному розрахунковому періоду розрахункового місяця відповідно до цього звіту;

5) ціни, що відповідно до глави 5.17 розділу V Правил ринку застосовувались при розрахунку сум коштів нарахувань та списань за ПСС СВБ за кожний розрахунковий період розрахункового місяця;

6) суму коштів нарахування для СВБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період розрахункового місяця відповідно до цього звіту;

7) суму коштів списання для СВБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період розрахункового місяця відповідно до цього звіту;

8) сальдовану величину коштів нарахування та списання для СВБ за розрахунковий місяць.»;

у пункті 3.2:

абзац перший після слів «про коригування» доповнити абревіатурами, словами та знаком «СВБ та/або попередній звіт про коригування ПСС СВБ»;

абзац другий після слова «коригування» доповнити абревіатурами, словами та знаком «СВБ та/або попереднього звіту про коригування ПСС СВБ»;

абзаци четвертий та п’ятий викласти у такій редакції:

«АКО не пізніше третього робочого дня з дня отримання від АР наданих СВБ до АР зауважень до попереднього звіту про коригування СВБ та/або попереднього звіту про коригування ПСС СВБ надає АР оновлені сертифіковані дані комерційного обліку для проведення планового коригування, з урахуванням опрацьованих АКО зауважень від СВБ щодо інформації, що зазначена у попередньому звіті про коригування СВБ та/або попередньому звітів про коригування ПСС СВБ.

АР протягом робочого дня, наступного за днем отримання від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку для проведення планового коригування з урахуванням опрацьованих зауважень СВБ щодо інформації, що зазначена у попередньому звіті про коригування СВБ та/або попередньому звіті про коригування ПСС СВБ, через СУР формує звіт про коригування СВБ та/або звіт про коригування ПСС СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування звіту про коригування СВБ та/або звіту про коригування ПСС СВБ.».

абзац шостий після слів «формування звіту про коригування» доповнити абревіатурами, словами та знаком «СВБ та/або звіту про коригування ПСС СВБ»;

абзац сьомий доповнити новим реченням такого змісту:

«У разі формування звіту про коригування ПСС СВБ, АР на другий робочий день з дня надсилання повідомлення про формування звіту про коригування ПСС СВБ формує та надсилає СВБ Акт коригування ПСС СВБ та Акт зарахування згідно з договором про врегулювання небалансів електричної енергії (далі – Акти коригування).»;

абзац восьмий викласти у такій редакції:

«АР о 8:00 на третій робочий день з дня надсилання повідомлення про формування звіту про коригування СВБ та/або звіту про коригування ПСС СВБ перераховує з рахунку ескроу СВБ на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОСП кошти в обсязі, необхідному відповідно до Акта коригування СВБ, Акта коригування ПСС СВБ та/або Акта зарахування згідно з договором про врегулювання небалансів електричної енергії.».

у абзаці дев’ятому після слів «про коригування» доповнити абревіатурами, словами та знаком «СВБ та/або звіту про коригування ПСС СВБ», а слова «Акта коригування» замінити словом «них»;

у абзаці шістнадцятому після слова «купівлі-продажу» доповнити знаками, словами та абревіатурами «/приймання-надання ПСС СВБ», а після слів «актів коригування» доповнити словами «до них».