**Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта,** – **постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Редакція проєкту рішення НКРЕКП | Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП | Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуванням щодо прийняття або відхилення |
| Проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» | | |
| 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 пункту 1 та пункту 3 Змін до Правил ринку, які набирають чинності з 01 січня 2024 року, але не раніше набрання чинності підпунктом 1 пункту 1 Змін до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 січня 2023 року № 109. | **ТОВ «НЬЮ ЕНЕРДЖІ ЮКРЕЙН»**  Внести відповідні 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 має на меті запровадження механізму забезпечення грошової гарантії виконання своїх фінансових зобов'язань учасниками ринку на рахунках умовного зберігання (ескроу), які передбачені Проектом постанови № 111, опублікованого на сайті НКРЕКП 26.07.2023 р., **які набирають чинності з 01 жовтня 2023 року.** | Потребує додаткового обговорення |
| **НЕК «Укренерго»**  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 пункту 1 та пункту 3, **пункту 4** Змін до Правил ринку, які набирають чинності з 01 січня 2024 року, але не раніше набрання чинності підпунктом 1 пункту 1 Змін до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 січня 2023 року №109.  *Пункт 4 змін передбачає зміни в Додаток 1 до Правил ринку, пов’язані із впровадженням рахунків ескроу для фінансових гарантій. Вони не можуть набути чинності раніше, ніж зміни для впровадження фінансових гарантій на балансуючому ринку.* | Потребує додаткового обговорення |
| Правила ринку | | |
| 1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:  ...  **рахунок ескроу ФГ - рахунок умовного зберігання, відкритий в уповноваженому банку учасником ринку, для забезпечення фінансової гарантії.** | **ДП «НАЕК «Енергоатом»**  1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:  …  рахунок ескроу ФГ - рахунок умовного зберігання, відкритий **СВБ в уповноваженому банку для забезпечення грошової гарантії за договором про врегулювання небалансів, укладеним між ОСП та СВБ.**  *Редакційне уточнення. Пропонуємо деталізувати визначення задля загального розуміння.* | Потребує додаткового обговорення |
| **АБ «УКРГАЗБАНК»**  *Пропонуємо доповнити цей пункт або передбачити окремим пунктом в Правилах ринку положення, що визначає, які банки є уповноваженими для відкриття рахунків ескроу.*  *Наприклад:*  *А) ОСП визначає та оприлюднює на своєму вебсайті перелік банків, у яких учасники ринку можуть відкрити рахунки ескроу ФГ;*  *або*  *Б) учасники ринку можуть відкрити рахунки ескроу ФГ в банках, визначених Кабінетом Міністрів України як уповноважені банки ринку електричної енергії.*  *Постановою Кабінету Міністрів України від 08.07.2020 р. № 581 «Про визначення уповноважених банків ринку електричної енергії» визначено перелік*  *уповноважених банків, які обслуговують поточні рахунки із спеціальним режимом використання ринку електричної енергії. Уповноважені банки, що відкривають рахунки умовного зберігання (ескроу) не визначені.*  *Пропонуємо:*  *А) внести в Правила ринку положення, що такі уповноважені банки визначаються Оператором системи передачі (в цьому випадку треба відповідно скоригувати пп.6 п. 3.3. Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, Додаток 1 до Правил ринку);*  *або*  *Б) ініціювати зміни до постанови Кабінету Міністрів України в частині визначення уповноважених банків, які забезпечують проведення ОСП усіх фінансових розрахунків з учасниками ринку, в тому числі відкривають та обслуговують рахунки умовного зберігання (ескроу).* | Потребує додаткового обговорення |
| **Редакція відсутня.** | **АБ «УКРГАЗБАНК»**  *Пропонуємо доповнити Правила ринку пунктом, що визначає порядок розрахунків з використанням рахунків ескроу ФГ, в тому числі:*  **А) повідомлення учасником ринку ОСП про відкриття рахунків ескроу ФГ в уповноважених банках (надання ОСП реквізитів рахунків ескроу);**  **Б) закріплення за ОСП виключного права надання уповноваженому банку платіжних інструкції щодо перерахування коштів з рахунку ескроу;**  **В) право уповноваженого банку на перерахування коштів з цього рахунка за платіжними інструкціями ОСП та право доступу ОСП до інформації щодо наявних на цьому рахунку коштів.**  *А) Повідомлення учасником ринку ОСП про відкриття рахунків ескроу ФГ в уповноважених банках (надання ОСП реквізитів рахунків ескроу) – необхідно для наступного надання платіжних інструкцій уповноваженому банку щодо списання коштів з рахунків ескроу ФГ.*  *Б), В) Закріплення за ОСП виключного права надання уповноваженому банку платіжних інструкції щодо перерахування коштів з рахунку ескроу – для однозначного розуміння, чи може учасник ринку розпоряджатись коштами, що зараховані на рахунок ескроу ФГ.* | Потребує додаткового обговорення |
| 5.13.3. У кожній зоні ціна (у грн/МВт·год) небалансу для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається за формулою  ,  якщо ,  ,  якщо ,  ,  **якщо** ,  де  ,  ,  де – активована балансуюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою  ,  де – активована балансуюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою  ,  **де – обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою вимкнення навантаження) в зоні z за ОРЧ rtu, МВт⋅год;**  де – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;  – активована балансуюча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою  ,  – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;  – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;  – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год. | **ДП «НАЕК «Енергоатом»**  5.13.3. У кожній зоні ціна (у грн/МВт·год) небалансу для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається за формулою  ,  якщо,  ,  якщо +,  ,  **якщо** ,  де  ,  ,  де – активована балансуюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою  ,  де – активована балансуюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою  ,  де – обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою вимкнення навантаження) в зоні z за ОРЧ rtu, МВт⋅год;  **– обсяг примусового збільшення відпуску або зменшення відбору електричної енергії одиниці надання послуг з балансування e** **на виконання оперативної команди або розпорядження в зоні z за ОРЧ rtu, МВт⋅год;**  **– обсяг примусового зменшення відпуску або збільшення відбору електричної енергії одиниці надання послуг з балансування e** **на виконання оперативної команди або розпорядження в зоні z за ОРЧ rtu, МВт⋅год;**  де – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;  – активована балансуюча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою  ,  – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;  – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;  – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год.  *Оскільки дані зміни до Правил ринку, зокрема, направлені на вирішення проблемних питань, пов’язаних із виникненням у учасників ринку небалансів електричної енергії виключно внаслідок примусового зменшення навантаження на виконання команд диспетчера та аварійних ситуацій в ОЕС України, пропонуємо внести зміни до пунктів 5.13.3, 5.14.1 та 5.14.2 Правил ринку, виклавши їх в запропонованій редакції, які дозволять уникнути появи у учасників ринку необґрунтованих, як позитивних так і негативних небалансів електричної енергії внаслідок надання команд диспетчером НЕК «Укренерго» поза алгоритмом балансуючого ринку.* | Потребує додаткового обговорення |
| **НЕК «Укренерго»**  5.13.3. У кожній зоні ціна (у грн/МВт·год) небалансу для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається за формулою  ,  **якщо** ,  ,  якщо ,  **або якщо в розрахунковому періоді одночасно застосовано оперативні диспетчерські команди на розвантаження для одиниць відпуску та оперативні команди або розпорядження на примусове зменшення відбору електричної енергії.**  ,  **якщо** ,  де  ,  ,  **де** – активована балансуюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за  формулою,  де – активована балансуюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою  ,  **~~де — обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою вимкнення навантаження) в зоні z за ОРЧ rtu, МВт⋅год;~~**  де – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;  – активована балансуюча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою  ,  – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;  – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;  – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год.  *1) Разом із зауваженнями до проєкту змін в Правила ринку****, пропонуємо подані Регулятором зміни до п.5.13.3. та п.5.14.5. з урахуванням зауважень НЕК «Укренерго» вносити не до Правил ринку, а до Постанови НКРЕКП №332 від 25.02.2022****, оскільки вони стосуються ситуацій, що на практиці є наслідками бойових дій.*  *А саме, викривлення стану системи, внаслідок яких постачальники несуть збитки через свій позитивний небаланс, виникають лише у тих розрахункових періодах, коли* ***одночасно*** *відбулися суттєві (на великий обсяг)* ***обмеження генерації та споживачів*** *для запобігання або внаслідок аварійної ситуації, спричиненої наслідками бойових дій. Інші випадки обмежень споживачів в енергосистемі, які не пов’язані із наслідками бойових дій, в переважній більшості є немасштабними і тому не чинять суттєвого впливу на обсяги небалансів та розрахунки постачальників. Крім цього локальні обмеження в мережах ОСР можуть виникати щодня і застосовуватися до невеличкого числа споживачів, яким постачає лише один постачальник, при цьому такі обмеження не матимуть суттєвого впливу на розрахунки та визначення ціни небалансу. Водночас у запропонованій Регулятором редакції змін ці обмеження впливатимуть на ціноутворення для всього ринку.*  *2) Пропонуємо в розрахункових періодах, коли сталося одночасне примусове обмеження генерації та споживачів, визначати ціну небалансу (IMSP) на рівні ціни РДН з наступних причин:*  *а) Запропоновані зміни до формули стану системи в п.5.13.3. та п.5.14.5. потребують обчислення обсягу примусового зменшення відбору електричної енергії* **.** *Команди на застосування обмежень споживачів надаються ОСП операторам розподільчих мереж (ОСР) шляхом доведення до них величини потужності, на яку потрібно знизити навантаження. Відключення споживачів проводить безпосередньо ОСР. Обмеження застосовуються до різних груп споживачів, серед яких велика частка таких, що не оснащені автоматизованими системами збору даних комерційного обліку (зокрема населення, споживачі групи «Б»). Через це оперативний збір даних по таким споживачам неможливий. Тому* ***для визначення показника потрібно розробити спеціальну методику,*** *яка би регламентувала розрахунок цього показника і була би затверджена Регулятором після відкритих громадських обговорень. Відповідно розробка зазначеної методики потребує додаткового часу.*  *б) Зміни формул розрахунку стану системи обов’язково тягнуть за собою внесення змін до програмного забезпечення (ПЗ) Системи управління ринком (СУР), адже відповідно до 1.11.1. Правил ринку за допомогою СУР здійснюється управління процесами, зокрема проведення необхідних розрахунків, реєстрація ринкових даних і результатів діяльності на ринку електричної енергії. Відповідно всі розрахунки, необхідні для визначення ціни небалансу IMSP та стану системи, проводяться в СУР автоматично.*  *Внесення таких змін в програмне забезпечення СУР потребує пошуку додаткового фінансування та часу на розробку/погодження техзавдання та безпосередньо виконання робіт. З огляду на те, що в проєкті змін до Правил ринку, запропонованих регулятором, передбачається, що зміни до п.5.13.3. та п.5.14.5. набувають чинності з моменту ухвалення постанови, НЕК «Укренерго» не матиме часу для внесення змін в програмне забезпечення СУР. Крім цього, наразі першочерговим завданням для внесення змін в ПЗ СУР є впровадження змін, необхідних для впровадження рахунків ескроу на БР. Тому зараз неможливо швидке впровадження запропонованих Регулятором змін в формули п.5.13.3. п.5.14.5. Правил ринку. Але у випадку із визначенням ціни на рівні РДН можливо застосувати інші підходи для вирішення питання із розрахунком ціни небалансу в СУР.*  *3) Пропонується видалити із визначення обмежень випадки обмеження споживачів спрацювання спеціальної автоматики вимкнення навантаження. Адже спрацювання автоматики в тому числі в мережах ОСР можуть траплятися щодня і стосуватися обмеженого кола споживачів, які споживають невеликі обсяги електроенергії, і не матимуть суттєвого впливу на розрахунки та визначення ціни небалансу. Але у запропонованій редакції ці обмеження впливатимуть на ціноутворення для всього ринку.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  *Пропонуємо провести детальне обговорення алгоритму застосування даної формули.* | Потребує додаткового обговорення |
|  | **ДП «НАЕК «Енергоатом»**  5.14.1. У кожній торговій зоні та для кожної одиниці надання послуг з балансування активована балансуюча електрична енергія на завантаження за кожен розрахунковий період дорівнює сумі активованої балансуючої електричної енергії на завантаження за вирахуванням активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження за кожну ОРЧ протягом указаного розрахункового періоду в зоні z з урахуванням балансуючої електричної енергії відповідно до команд ЦР САРЧП для одиниць надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП).  Обчислення обсягу активованої балансуючої електричної енергії на завантаження одиниці надання послуг з балансування e для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою  де обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження одиниці надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП) для розрахункового періоду t в зоні z одиниці е, що визначається з урахуванням резервів для аРВЧ, які надані учасником ринку, що оперує цією одиницею надання ДП е, та ручних команд активації балансуючої електричної енергії та розраховується за формулою  ,  де – виміряна енергія одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z за розрахунковий період t, МВт•год;  – обсяг електричної енергії, запланований до відпуску/відбору одиницею ППБ e відповідно до графіків відпуску/відбору, які подаються ППБ, у зоні z для розрахункового періоду t, МВт•год, що розраховується за формулою  ,  де – потужність одиниці постачання послуг з балансування e для кожної ОРЧ rtu у зоні z відповідно до графіків відпуску/відбору, МВт;  RTU – одиниця реального часу.  *Обґрунтування аналогічні до обґрунтувань до п.5.13.3* | Потребує додаткового обговорення |
|  | **ДП «НАЕК «Енергоатом»**  5.14.2. У кожній торговій зоні та для кожної одиниці постачання послуг з балансування активована балансуюча електрична енергія на розвантаження за кожен розрахунковий період дорівнює сумі активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження за вирахуванням активованої балансуючої електричної енергії на завантаження за кожну ОРЧ протягом указаного розрахункового періоду в зоні z з урахуванням балансуючої електричної енергії відповідно до команд ЦР САРЧП для одиниць надання ДП з аРВЧ (які працюють під САРЧП).  Обчислення обсягу активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження одиниці надання послуг з балансування e для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою  де обсяг активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження одиниці надання ДП з аРВЧ (що працює під САРЧП) для розрахункового періоду t в зоні z одиниці е, що визначається з урахуванням резервів для аРВЧ, які продані учасником ринку, який оперує цією одиницею надання ДП е, та ручних команд активації балансуючої електричної енергії та розраховується за формулою  .  *Обґрунтування аналогічні до обґрунтувань до п.5.13.3* | Потребує додаткового обговорення |
| 5.14.5. У кожній зоні величина нарахування/списання коштів одиниці постачання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за "зеленим" тарифом, за кожен розрахунковий період для балансуючої електричної енергії в зоні, за винятком випадків, що зазначені в пункті 5.14.4 цієї глави, обчислюється за формулами:  1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, ()  нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження зони, а списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за ціною останньої (найменшої за ціною) активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження в зоні, тобто  https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p473873n4242-41.gif  https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p473873n4244-42.gif   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де | https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p473873n4245-43.gif | - | ціна балансуючої електричної енергії на завантаження зони для активації балансуючої електричної енергії на завантаження на балансуючому ринку реального часу за розрахунковий період, 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 (у МВт·год) за кожну ОРЧ, та розраховується за формулою |   https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p473873n4246-44.gif  2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду,  ()  списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження зони, а нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період розраховується за ціною останньої (найдорожчої) активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження в зоні, що визначається за формулою  https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p473873n4249-46.gif   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де | https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p473873n4250-47.gif | - | ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за активацію балансуючої електричної енергії на розвантаження на балансуючому ринку 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 (у МВт·год) за кожну ОРЧ, та розраховується за формулою |   https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/imgs/98/p473873n4251-48.gif | **НЕК «Укренерго»**  *Пропонуємо не вносити зміни з огляду на пропозицію до п.5.13.3. Правил ринку.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  *Пропонуємо провести детальне обговорення алгоритму застосування даної формули.* | Потребує додаткового обговорення |
| 5.14.6. Наведені у [пункті **5.14.5**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n4239) цієї глави нарахування/списання сумуються за кожним розрахунковим періодом t за кожним ППБ p, який надає одиниці постачання послуг з балансування e, для всіх зон z у спосіб, наведений нижче, та нараховуються/списуються з рахунку А-А таким чином |  | Потребує додаткового обговорення |
| **6.1.3. Фінансова гарантія надається учасником ринку не пізніше:**  **17:00 d-2 для фінансової гарантії, що надається у вигляді грошової гарантії за договором про врегулювання небалансів ~~на поточний рахунок ОСП~~;**  **15:00 d-2 для фінансової гарантії, що надається у вигляді фінансової гарантії банку.** | **АТ «ЕКУ»**  6.1.3. Фінансова гарантія надається учасником ринку не пізніше:  17:00 d-2 для фінансової гарантії, що надається у вигляді грошової гарантії за договором про врегулювання небалансів **на рахунок ескроу ФГ учасника ринку.**  15:00 d-2 для фінансової гарантії, що надається у вигляді фінансової гарантії банку.  *Необхідно конкретизувати, що грошові кошти зараховуються саме на рахунок ескроу ФГ Учасника ринку, а не ОСП* | Потребує додаткового обговорення |
| **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  6.1.3. Фінансова гарантія надається учасником ринку не пізніше:  **15:00 за 1 день** до торгового дня d для фінансової гарантії, що надається у вигляді грошової гарантії за договором про врегулювання небалансів;  **17:00** за 2 дні до торгового дня d для фінансової гарантії, що надається у вигляді фінансової гарантії банку.  *Пропонуємо залишити діючі терміни надання фінансової гарантії, що надається у вигляді фінансової гарантії банку, а також зменшити термін надання фінансової гарантії, що надається у вигляді грошової гарантії, враховуючи вартість грошей, які будуть вилучені з обороту.* | Потребує додаткового обговорення |
| 6.1.8. АР може відмовитися від своїх прав за фінансовою гарантією шляхом повернення коштів **~~з поточного рахунку ОСП~~** на рахунок СВБ або повернення до фінансової установи оригіналу фінансової гарантії, або шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією. | **АТ «ЕКУ»**  *Не зрозуміло в яких випадках ОСП може відмовитися від своїх прав за фінансовою гарантією. Після конкретизації, можливо слід додати відмову ОСП шляхом перерахування відповідної суми коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок СВБ.* | Потребує додаткового обговорення |
| 6.1.9. Фінансові гарантії можуть забезпечуватись шляхом:  1) надання грошової гарантії, за договором про врегулювання небалансів, на **поточний** **рахунок** ОСП **та/або на рахунок ескроу ФГ.**  Оформлення **фінансової гарантії, шляхом надання грошової гарантії на поточний рахунок ОСП,** здійснюється **ОСП** безоплатно відповідно до договору про врегулювання небалансів.  2) надання фінансової гарантії банку відповідно до Положення про порядок здійснення банками операцій за гарантіями в національній та іноземних валютах, затвердженого постановою Правління Національного банку України від 15 грудня 2004 року № 639, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 січня 2005 року за № 11/10321, з урахуванням вимог (обмежень), викладених у цьому розділі. | **НЕК «Укренерго»**  6.1.9. Фінансові гарантії можуть забезпечуватись шляхом:  1) надання грошової гарантії, за договором про врегулювання небалансів, **~~на поточний рахунок ОСП та/або~~** на рахунок ескроу ФГ.  **~~Оформлення фінансової гарантії, шляхом надання грошової гарантії на поточний рахунок ОСП, здійснюється ОСП безоплатно відповідно до договору про врегулювання небалансів.~~**  2) надання фінансової гарантії банку відповідно до Положення про порядок здійснення банками операцій за гарантіями в національній та іноземних валютах, затвердженого постановою Правління Національного банку України від 15 грудня 2004 року № 639, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 13 січня 2005 року за № 11/10321, з урахуванням вимог (обмежень), викладених у цьому розділі.  **Учасник ринку зобов’язаний мати діючий рахунок ескроу для ФГ до d-5 торгового дня. У випадку відсутності в учасника ринку рахунку ескроу ФГ до нього застосовуються заходи, передбачені п.1.7.1 та 1.7.2.**  *Пропонуємо залишити лише один варіант надання грошової гарантії — на рахунок ескроу ФГ для спрощення розрахунків, обліку наявних коштів ФГ та уникнення необхідності повернення списаних коштів ФГ при набутті учасником ринку статусу «Дефолтний» після формування місячного звіту за 2 версією комобліку.*  *Необхідно зафіксувати термін відкриття учасником ринку рахунку ескроу для ФГ та гарантовано забезпечити можливості надання ФГ.* | Потребує додаткового обговорення |
| **Редакція відсутня.** | **АТ «ЕКУ»**  6.1.11. Для кожної СВБ gr для кожного торгового дня d розраховується розмір необхідної фінансової гарантії за формулою    **При розрахунку суми ФГ для виробника електричної енергії, який є СВБ та не має інших учасників ринку у своїй балансуючій групі, а також для СВБ, яка має у складі своєї балансуючої групи учасника, який є виробником електричної енергії, використовується значення максимального обсягу негативного небалансу з урахуванням команд на завантаження/розвантаження такого учасника.**  *На разі ОСП здійснює розрахунок ФГ для зазначених СВБ без урахування команд на завантаження/розвантаження*  *таких учасників, що призводить до необ’єктивних та несправедливих розрахунків зі сторони АР.* | Потребує додаткового обговорення |
| 6.1.15. У разі невикористання фінансової̈ гарантії̈ строк її дії може бути пролонговано на кожний̆ наступний̆ період та тривати до дня настання гарантійного випадку та/або перегляду розміру фінансових зобов'язань, та/або припинення учасником **ринку** участі на ринку електричної̈ енергії̈, та/або направлення **учасником** ринку письмового запиту **до АР** щодо зменшення суми фінансової̈ гарантії̈ у зв'язку зі зменшенням потреб у ній, та/або розірвання договору про врегулювання небалансів електричної̈ енергії̈. | **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  6.1.15. У разі невикористання фінансової̈ гарантії̈ строк її дії може бути пролонговано на кожний̆ наступний̆ період та тривати до дня настання гарантійного випадку та/або перегляду розміру фінансових зобов'язань, та/або припинення учасником ринку участі на ринку електричної̈ енергії̈, та/або направлення учасником ринку письмового запиту до АР **щодо повернення фінансової гарантії** **шляхом** зменшення суми фінансової̈ гарантії̈ у зв'язку зі зменшенням потреб у ній, та/або розірвання договору про врегулювання небалансів електричної̈ енергії̈.  *Редакційне уточнення.* | Потребує додаткового обговорення |
| **6.1.19. АР протягом п’яти днів з дня отримання запиту СВБ щодо повернення фінансової гарантії, повертає фінансову гарантію СВБ або відмовляє у поверненні фінансової гарантії СВБ із зазначенням причин відмови.**  **Повернення грошової гарантії здійснюється АР шляхом перерахунку коштів з поточного рахунку ОСП на рахунок СВБ або шляхом надання уповноваженому банку платіжної інструкції на перерахування відповідної суми коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок СВБ.**  **Повернення фінансової гарантії банку здійснюється АР шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про повне або часткове звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.** | **АТ «ЕКУ»**  6.1.19. АР протягом **~~п’яти~~ трьох** днів з дня отримання запиту СВБ щодо повернення фінансової гарантії, повертає фінансову гарантію СВБ або відмовляє у поверненні фінансової гарантії СВБ із зазначенням причин відмови.  Повернення грошової гарантії здійснюється АР шляхом перерахунку коштів з поточного рахунку ОСП на рахунок СВБ або шляхом надання уповноваженому банку платіжної інструкції на перерахування відповідної суми коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок СВБ.  Повернення фінансової гарантії банку здійснюється АР шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про повне або часткове звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.  *Пропонуємо залишити абзац 1 п. 6.1.19 у діючій редакції. П’ять днів на розгляд запиту – занадто багато та необґрунтовано* | Потребує додаткового обговорення |
| **НЕК «Укренерго»**  6.1.19. АР протягом п’яти днів з дня отримання запиту СВБ щодо повернення фінансової гарантії, повертає фінансову гарантію СВБ або відмовляє у поверненні фінансової гарантії СВБ із зазначенням причин відмови.  Повернення грошової гарантії здійснюється АР шляхом **~~перерахунку коштів з поточного рахунку ОСП на рахунок СВБ або шляхом~~** надання уповноваженому банку платіжної інструкції на перерахування відповідної суми коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок СВБ.  Повернення фінансової гарантії банку здійснюється АР шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про повне або часткове звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.  *Пропонуємо залишити лише один варіант надання грошової гарантії — на рахунок ескроу ФГ для спрощення розрахунків, обліку наявних коштів ФГ та уникнення необхідності повернення списаних коштів ФГ при набутті учасником ринку статусу «Дефолтний» після формування місячного звіту за 2 версією комобліку.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  6.1.19. АР протягом **трьох днів** з дня отримання запиту СВБ щодо повернення фінансової гарантії, повертає фінансову гарантію СВБ або відмовляє у поверненні фінансової гарантії СВБ із зазначенням причин відмови.  **Не допускається відмова від повернення фінансової гарантії, якщо після повного або часткового повернення фінансової гарантії внаслідок виконання запиту СВБ, розмір фінансової гарантії, повернення якої не вимагається, перевищує або є рівним розміру фінансової гарантії, що розрахований відповідно до пункту 6.1.11 цієї глави, та з урахуванням максимального обсягу продажу на РДН для СВБ, розрахованих відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II цих Правил.**  Повернення грошової гарантії здійснюється АР шляхом перерахунку коштів з поточного рахунку ОСП на рахунок СВБ або шляхом надання уповноваженому банку платіжної інструкції на перерахування відповідної суми коштів з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок СВБ.  Повернення фінансової гарантії банку здійснюється АР шляхом подання фінансовій установі письмового повідомлення про повне або часткове звільнення такої фінансової установи від обов'язків за фінансовою гарантією.  *Пропонуємо залишити повернення грошової гарантії за запитом СВБ протягом трьох робочих днів.*  *Зважаючи на наявну практику, пов’язану з відмовою у поверненні частини фінансової гарантії, пропонуємо конкретизувати випадки можливостей для відмови АР в її повернення.*  *Зокрема, пропонуємо передбачити, що у разі дотримання СВБ вимог щодо необхідних розмірів гарантії (розрахованих відповідно до пункту 6.1.11), достатніх для покриття заборгованості перед ОСП, відмова АР від повного або часткового повернення фінансової гарантії не допускається.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ТОВ «ВЕРАКС ЕНЕРДЖИ»**  *Дані зміни можуть негативно вплинути на фінансовий стан учасників ринку, який наразі вкрай тяжкий, оскільки за ці 2 додаткові дні постачальник втрачає можливість користуватись власними коштами.* |  |
| **Редакція відсутня.** | **АТ «ЕКУ»**  **6.1.20. За умови письмового запиту СВБ грошова гарантія повертається СВБ шляхом надання ОСП уповноваженому банку платіжного доручення на перерахування з рахунку ескроу СВБ для фінансових гарантій на поточний рахунок СВБ відповідної суми коштів за умови забезпечення останньою гарантії виконання фінансових зобов'язань наступного періоду. Якщо така гарантія не надана, ОСП повертає на поточний рахунок СВБ виключно надлишок коштів, що виник за результатами перерахунку фінансових зобов'язань чергового періоду.**  *Приведення у відповідність до попередніх пунктів* | Потребує додаткового обговорення |
| 6.1.21. У разі набуття учасником ринку статусу "Переддефолтний" ОСП зобов'язаний здійснити зарахування коштів СВБ, що зберігаються на поточному рахунку ОСП (на підставі угоди), **та/або надати уповноваженому банку платіжну інструкцію на перерахування з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок ОСП відповідної суми коштів** у рахунок оплати дебіторської заборгованості, що виникла внаслідок порушення СВБ зобов'язань, і повідомити про це відповідну СВБ.  У випадку, коли інша СВБ несе відповідальність за баланс учасника ринку у складі її балансуючої групи, учасник ринку може забезпечити можливість виконання зобов'язань СВБ перед ОСП за рахунок зобов'язань такого учасника за його договором про врегулювання небалансів електричної енергії, які можуть виникнути в такої СВБ в результаті її участі на балансуючому ринку у відповідний торговий день d. | **НЕК «Укренерго»**  6.1.21. У разі набуття учасником ринку статусу "Переддефолтний" ОСП зобов'язаний **~~здійснити зарахування коштів СВБ, що зберігаються на поточному рахунку ОСП (на підставі угоди), та/або~~** надати уповноваженому банку платіжну інструкцію для перерахування з рахунку ескроу ФГ на поточний рахунок ОСП **зі спеціальним режимом використання** відповідної суми коштів **для погашення простроченої дебіторської заборгованості** **за актом купівлі-продажу** і повідомити про це відповідну СВБ.  У випадку, коли інша СВБ несе відповідальність за баланс учасника ринку у складі її балансуючої групи, учасник ринку може забезпечити можливість виконання зобов'язань СВБ перед ОСП за рахунок зобов'язань такого учасника за його договором про врегулювання небалансів електричної енергії, які можуть виникнути в такої СВБ в результаті її участі на балансуючому ринку у відповідний торговий день d.  *Пропонуємо залишити лише один варіант надання грошової гарантії — на рахунок ескроу ФГ для спрощення розрахунків, обліку наявних коштів ФГ та уникнення необхідності повернення списаних коштів ФГ при набутті учасником ринку статусу «Дефолтний» після формування місячного звіту за 2 версією комобліку.* | Потребує додаткового обговорення |
| Додаток 1 до Правил ринку Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії | | |
| 3.3. ОСП зобов'язаний:  [1)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk42823?ed=2019_06_24&an=2631) [виконувати розрахунки обсягу та вартості небалансу електричної енергії та інші розрахунки відповідно до цього Договору та Правил ринку;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk47827?ed=2020_12_30&an=140)  2) здійснювати зарахування коштів СВБ, що зберігаються напоточному рахунку ОСП **та**/**або рахунку ескроу** **ФГ**, та/або подавати вимоги платежу за наданою СВБ фінансовою гарантією у рахунок оплати дебіторської заборгованості, що виникла внаслідок порушення СВБ своїх зобов'язань з оплати обсягів небалансів електричної енергії своєї балансуючої групи;  [3) проводити розрахунки з СВБ у порядку та в терміни, визначені Правилами ринку;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk42823?ed=2019_06_24&an=2633)  [4) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та порядку, визначених Правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk42823?ed=2019_06_24&an=2634)  [5) забезпечувати збереження конфіденційності інформації, отриманої від учасників ринку електричної енергії, що використовується ним для виконання своїх функцій на ринку та становить комерційну таємницю, відповідно до вимог законодавства;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk42823?ed=2019_06_24&an=2635)  [6) оприлюднити на офіційному вебсайті та підтримувати в актуальному стані перелік уповноважених банків, визначених Кабінетом Міністрів України для проведення ОСП усіх фінансових розрахунків з учасниками ринку;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk42823?ed=2019_06_24&an=2636)  [7) оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті у прозорій та доступній для учасників ринку формі інформацію про стан ринку електричної енергії, звіти щодо аудиту системи управління ринком;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk42823?ed=2019_06_24&an=2637)  [8) розмістити на своєму офіційному вебсайті у форматі, доступному для завантаження та перегляду, актуальну редакцію Правил ринку та додатків до них з усіма змінами та доповненнями, затвердженими Регулятором, а також пропозиції учасників ринку щодо внесення змін до Правил ринку.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk42823?ed=2019_06_24&an=2638) | **АБ «УКРГАЗБАНК»**  3.3. ОСП зобов'язаний:  [1)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk42823?ed=2019_06_24&an=2631) [виконувати розрахунки обсягу та вартості небалансу електричної енергії та інші розрахунки відповідно до цього Договору та Правил ринку;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk47827?ed=2020_12_30&an=140)  2) здійснювати зарахування коштів СВБ, що зберігаються напоточному рахунку ОСП **та**/**або надавати уповноваженому банку платіжні інструкції щодо перерахування грошових коштів з рахунку ескроу** **ФГ на поточний рахунок ОСП**, та/або подавати вимоги платежу за наданою СВБ фінансовою гарантією у рахунок оплати дебіторської заборгованості, що виникла внаслідок порушення СВБ своїх зобов'язань з оплати обсягів небалансів електричної енергії своєї балансуючої групи;  …  *Редакційна правка – уточнено механізм перерахування коштів з рахунків ескроу* | Потребує додаткового обговорення |
| **НЕК «Укренерго»**  3.3. ОСП зобов'язаний:  [1)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk42823?ed=2019_06_24&an=2631) [виконувати розрахунки обсягу та вартості небалансу електричної енергії та інші розрахунки відповідно до цього Договору та Правил ринку;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk47827?ed=2020_12_30&an=140)  2) здійснювати зарахування коштів СВБ, **що зберігаються на ~~поточному рахунку ОСП та/або~~ рахунку ескроу** **ФГ**, та/або подавати вимоги платежу за наданою СВБ фінансовою гарантією у рахунок оплати дебіторської заборгованості, що виникла внаслідок порушення СВБ своїх зобов'язань з оплати обсягів небалансів електричної енергії своєї балансуючої групи;  …  *Пропонуємо залишити лише один варіант надання грошової гарантії — на рахунок ескроу ФГ для спрощення розрахунків, обліку наявних коштів ФГ та уникнення необхідності повернення списаних коштів ФГ при набутті учасником ринку статусу «Дефолтний» після формування місячного звіту за 2 версією комобліку.* | Потребує додаткового обговорення |
| **Редакція відсутня.** | **АТ «ЕКУ»**  3.5. СВБ зобов’язана:  1) нести фінансову відповідальність перед ОСП за врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого цією СВБ або учасниками ринку, які входять до балансуючої групи СБВ;  2) дотримуватися Правил ринку;  3) надавати фінансову гарантію відповідно до положень Правил ринку.  4) надати ОСП інформацію, включаючи контактну інформацію учасника ринку, та зберігати інформацію відповідно до Правил ринку;  **5) відкрити в одному із уповноважених банків:**  **- рахунок ескроу для поточних розрахунків СВБ;**  **- рахунок ескроу для фінансових гарантій,**  **та повідомити ОСП їх розрахункові реквізити;**  6) повідомляти ОСП про зміни реквізитів рахунків ескроу СВБ не пізніше, ніж за два робочі дні до настання таких змін;  7) здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку.  *Для конкретизації, які саме рахунки має відкривати СВБ.* | Потребує додаткового обговорення |
| Постанова НКРЕКП від 25.02.2022 №332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» | | |
| **Зміни відсутні у схваленій редакції проєкту рішення** | **пп.9 п.1.** Для розрахункових періодів, в яких одночасно застосовано оперативні диспетчерські команди на розвантаження для одиниць відпуску та оперативні команди або розпорядження на примусове зменшення відбору електричної енергії для запобігання або внаслідок аварійної ситуації, спричиненої наслідками бойових дій у кожній зоні z ціна (у грн/МВт·год) небалансу (IMSPz,t) для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається на рівні ціни РДН (PDAMz,t) в зоні z для цього розрахункового періоду, грн/МВт·год.  *Обґрунтування аналогічні обґрунтуванням до п. 5.13.3 Правил ринку* |  |