|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Узагальнені зауваження та пропозиції****до проєкту рішення НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»,****що має ознаки регуляторного акта** | | |
| **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** |
| 1.1. Визначення термінів  1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:  **неттінг** – операційний неттінг щодо врегулювання учасниками ринку електричної енергії зобов’язань, зокрема шляхом зарахування взаємних зобов’язань та однорідних грошових вимог таких учасників, яке здійснюється згідно з цими Правилами та на умовах, викладених у договорах про врегулювання небалансів електричної енергії та про участь у балансуючому ринку;  …….  система управління ринком – програмно-інформаційний комплекс, що складається з окремих систем та підсистем, які забезпечують автоматичне управління даними та процесами, а також виконання розрахунків, передбачених цими Правилами, з урахуванням інтеграції з іншими програмно-інформаційними комплексами, які забезпечують необхідні функції; | **НЕК «Укренерго» (24.02.2022+08.04.2022)**  **неттінг** – повне або часткове врегулювання учасниками ринку електричної енергії зобов’язань за договорами про участь у балансуючому ринку та про врегулювання небалансів електричної енергії, зокрема, шляхом зарахування ними зустрічних однорідних вимог, строк виконання яких настав, а також строк виконання яких не встановлений або визначений моментом пред'явлення вимоги, яке здійснюється згідно з цими Правилами та на умовах, викладених у договорах про врегулювання небалансів електричної енергії та про участь у балансуючому ринку;  *Не зрозуміло для чого використано словосполучення «операційний неттінг», якщо в законодавстві відсутнє таке поняття.*  *З огляду на поняття «однорідність вимог», якому відповідає існування якраз грошового зобов’язання, пропонується з метою уникнення тавтології слова «однорідних грошових» не вживати разом. Однорідність вимог походить з їхнього матеріального змісту та юридичної природи і не залежить від підстав, що зумовили виникнення зобов’язань. Зобов’язання сторін стосовно одна до одної мають бути виконані однаково – грошовими коштами, до того ж підстави таких зобов’язань можуть бути різними.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ГС «ПЕАУ»**  **неттінг** – **припинення** учасниками ринку електричної енергії зобов’язань шляхом зарахування взаємних зобов’язань та однорідних грошових вимог таких учасників, яке здійснюється згідно з цими Правилами та на умовах, викладених у договорах про врегулювання небалансів електричної енергії та про участь у балансуючому ринку;  *Редакційне уточнення. Посилання на термін «операційний неттінг» не потрібно.*  система управління ринком – програмно-інформаційний комплекс, що складається з окремих систем та підсистем, які забезпечують автоматичне управління даними та процесами, а також виконання розрахунків, передбачених цими Правилами.  *Редакційне уточнення. Пропонується вилучити останню частину речення, як не зрозумілу. За змістом, все програмне забезпечення, що забезпечує роботу ринку, є частиною системи управління ринку.* |
| **ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»**  **неттінг** – **різновид клірингових операцій, в результаті яких відбуваються розрахунки між учасниками ринку електричної енергії, зокрема, шляхом зарахування зустрічних однорідних грошових вимог таких учасників.** Здійснюється згідно з цими Правилами та на умовах, викладених у договорах про врегулювання небалансів електричної енергії та про участь у балансуючому ринку;  *Редакційні зміни для забезпечення більш повної відповідності ч.1 статті 75 Закону України «Про ринок електричної енергії»: «Розрахунки за електричну енергію та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, між учасниками цього ринку здійснюються в грошовій формі, у тому числі шляхом клірингу (неттінгу)…»* |
| **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  1.1. Визначення термінів  1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:  **неттінг – припинення зобов’язання шляхом зарахуванням зустрічних однорідних вимог, строк виконання яких настав, а також вимог, строк виконання яких визначений моментом пред'явлення вимоги;**  …….  *Уточнення задля запровадження дієвого механізму неттінгу.* |
| 1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:  1) учасник ринку до 18:00 банківського дня, що є другим банківським днем після дати отримання на електронну адресу учасника ринку повідомлення про виставлення платіжного документа від АР через СУР або платіжного документа на електронну адресу учасника ринку, не здійснив відповідну оплату, крім платіжного документа за плату за невідповідність. Якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення; | **НЕК «Укренерго» (24.02.2022)**  1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:  1) учасник ринку до 18:00 банківського дня, що є другим банківським днем після дати отримання на електронну адресу учасника ринку повідомлення про виставлення платіжного документа від АР через СУР або платіжного документа на електронну адресу учасника ринку, не здійснив відповідну оплату, **~~крім платіжного документа за плату за невідповідність~~.** Якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення;  *Попередньо було озвучено, що визначення плати за невідповідність як штрафної санкції буде обговорюватись окремо. Тому, враховуючи зазначене і враховуючи те, що плата за невідповідність нараховується лише у випадках ненадання, то вважаємо, що такі рахунки мають виставлятись на умовах як і всі інші.* | Потребує додаткового обговорення |
| **НЕК «Укренерго» (08.04.2022)**  (попереднє + додатково)  **4) учасник ринку на запит ОСП відповідно до вимог п. 1.8.5 цих Правил станом на кінець наступного дня після отримання такого запиту від ОСП не надав джерело походження електричної енергії.**  *Пропонуємо доповнити перелік випадків набуття статусу «Переддефолтний» через неотримання ОСП відповіді на запит щодо джерела походження електричної енергії.* |
| **ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»**  1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:  1) учасник ринку до 18:00 банківського дня, **зазначеного у виставленому АР платіжному документі, не здійснив відповідну оплату (крім платіжного документа за плату за невідповідність).**  **АР зазначає у платіжному документі кінцеву дату платежу не менше двох банківських днів від дати:**  **повідомлення учаснику ринку від АР через СУР про виставлення платіжного документа або**  **надіслання платіжного документа АР на електронну адресу учасника ринку.**  Якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення;  *На практиці рахунки виставляються АР із строком оплати 2 – 5 банківських днів (у залежності від призначення платежу). Тому порядок набуття переддефолтного статусу не може бути прив’язаний до конкретного строку оплати рахунку.* |
| **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:  **1) учасник ринку до 18:00 банківського дня, що є другим банківським днем після дати отримання на електронну адресу учасника ринку повідомлення про виставлення платіжного документа від АР через СУР або платіжного документа на електронну адресу учасника ринку, не здійснив відповідну оплату щодо небалансів, та/або балансуючої енергії** крім платіжного документа за плату за невідповідність. Якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення;  *Уточнення задля унеможливлення подвійного тлумачення.* |
| 1.7.4. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Дефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:  1) тривалість статусу «Переддефолтний» для учасника ринку становить більше двох робочих днів. Датою набуття статусу «Дефолтний» є наступний день після двох робочих днів перебування у статусі «Переддефолтний»;  2) судом прийнято рішення про визнання суб'єкта господарювання, що є учасником ринку, банкрутом та відкриття ліквідаційної процедури або учасником ринку (його уповноваженими органами) прийнято рішення про ліквідацію суб'єкта господарювання, що є учасником ринку. Датою набуття статусу «Дефолтний» є наступний день після отримання ОСП відповідної інформації про учасника ринку;  3) анулювання учаснику ринку ліцензій на провадження діяльності на ринку електричної енергії. Датою набуття статусу «Дефолтний» є дата набрання чинності рішенням Регулятора про анулювання відповідної ліцензії. | **НЕК «Укренерго» (24.02.2022)**  1.7.4. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Дефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:  1) тривалість статусу «Переддефолтний» для учасника ринку становить більше двох робочих днів. Датою набуття статусу «Дефолтний» є наступний день після двох робочих днів перебування у статусі «Переддефолтний»;  2) судом прийнято рішення про визнання суб'єкта господарювання, що є учасником ринку, банкрутом та відкриття ліквідаційної процедури або учасником ринку (його уповноваженими органами) прийнято рішення про ліквідацію суб'єкта господарювання, що є учасником ринку. Датою набуття статусу «Дефолтний» є наступний день після отримання ОСП відповідної інформації про учасника ринку;  3) анулювання учаснику ринку **всіх** ліцензій на провадження діяльності на ринку електричної енергії.  *Датою набуття статусу «Дефолтний» є дата набрання чинності рішенням Регулятора про анулювання відповідної ліцензії. Вважаємо за необхідне додати уточнення, що при анулюванні всіх ліцензій учасник набуває статусу «Дефолтний». Оскільки зустрічаються випадки, коли в учасника наявні більше двох ліцензій, тобто, 3 і більше, тому втрата двох не повинна призводити до надання такому учаснику статусу «Дефолтний».* | Потребує додаткового обговорення |
| **НЕК «Укренерго» (08.04.2022)**  1.7.4. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Дефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:  **1) тривалість статусу «Переддефолтний» для учасника ринку становить більше двох робочих днів, окрім випадків надання вимоги платежу по банківській гарантії в разі, коли сума, зазначена у вимозі платежу, повністю покриває заборгованість учасника ринку (із урахуванням фінансової гарантії учасника ринку). В разі надання вимоги платежу по банківській гарантії сумою, яка повністю покриває заборгованість учасника ринку (із урахуванням фінансової гарантії учасника ринку), статус «Переддефолтний» триває до отримання повного платежу від банку по вимозі або до отримання відмови платежу від банку по вимозі. Датою набуття статусу «Дефолтний» є наступний день після двох робочих днів перебування у статусі «Переддефолтний» або наступний день після отримання повного платежу від банку по вимозі, згідно з вимогами цього пункту, або до отримання відмови платежу від банку по вимозі;**  2) судом прийнято рішення про визнання суб'єкта господарювання, що є учасником ринку, банкрутом та відкриття ліквідаційної процедури або учасником ринку (його уповноваженими органами) прийнято рішення про ліквідацію суб'єкта господарювання, що є учасником ринку. Датою набуття статусу «Дефолтний» є наступний день після отримання ОСП відповідної інформації про учасника ринку;  3) анулювання учаснику ринку **всіх** ліцензій на провадження діяльності на ринку електричної енергії. Датою набуття статусу «Дефолтний» є дата набрання чинності рішенням Регулятора про анулювання відповідної ліцензії.  *Пропонуємо врахувати випадки надання вимог по банківським гарантіям і часу, необхідного для опрацювання вимоги зі сторони банку та надання відповіді ОСП. Зазвичай, таке опрацювання триває близько тижня (тобто більше 2 р.днів), і тому потрібно прописати такі випадки для унеможливлення набуття статусу «Дефолтний».*  *Вважаємо за необхідне додати уточнення, що при анулюванні всіх ліцензій учасник набуває статусу «Дефолтний». Оскільки зустрічаються випадки, коли в учасника наявні більше двох ліцензій, тобто, 3 і більше, тому втрата двох не повинна призводити до надання такому учаснику статусу «Дефолтний».* |
| 1.7.5. На період існування статусу «Дефолтний» АР вживає до такого учасника ринку такі заходи:  1) надсилає учаснику ринку та Регулятору повідомлення про набуття учасником ринку статусу «Дефолтний». У повідомленні, що надсилається Регулятору, зазначаються найменування та код ЄДРПОУ учасника ринку, якому присвоєно статус «Дефолтний», згідно з відповідним реєстром учасників ринку та розмір його заборгованості перед ОСП;  …….  Учасник ринку втрачає статус «Дефолтний» після припинення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що укладений між ним та ОСП.  **АР приймає рішення щодо позбавлення учасника ринку статусу «Дефолтний» після виконання учасником ринку всіх прострочених фінансових зобов’язань та за відсутності обставин, визначених підпунктами 2 та 3 пункту 1.7.4 цієї глави.** | **НЕК «Укренерго» (08.04.2022)**  1.7.5. На період існування статусу «Дефолтний» АР вживає до такого учасника ринку такі заходи:  …  5) якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника (або споживача), після набуття ним статусу «Дефолтний» постачання електричної енергії споживачам такого учасника ринку (або такому учаснику ринку) здійснюється постачальником «останньої надії» відповідно до Правил роздрібного ринку **з 00:00 наступного дня за днем набуття ним статусу «Дефолтний»;**  …  *Надаємо уточнення, оскільки набуття статусу «Дефолтний» відбувається учасником в робочий час, тобто в середині доби. В разі набуття учасником ринку статусу «Дефолтний», наприклад, обнуляються всі контракти ДД, що подані ним цього дня для наступних торгових днів, а також подається нульовий обсяг на РДН. Враховуючи зазначене, пропонуємо переведення споживачів з 00:00 наступного дня, оскільки переведення з середини доби не є можливим.* | Потребує додаткового обговорення |
| **(НКРЕКП не пропонуються зміни до цього пункту в рамках нової редакції)**  1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.  **На період дії спеціальних обов'язків, покладених на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії,** маніпулюванням ринку, щодо якого здійснюється **аналіз, є:**  наявність у учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;  здійснення учасником ринку, крім виробників та гарантованого покупця, продажу електричної енергії на РДН та купівлі електричної енергії на ВДР **на розрахунковий період.**  Сальдоване значення зареєстрованих обсягів електричної енергії – це різниця між сумарним обсягом купівлі електричної енергії учасником ринку за ДД, купівлі електричної енергії на РДН, ВДР та імпорту електричної енергії та сумарним обсягом продажу електричної енергії учасником ринку за ДД, продажу електричної енергії на РДН, ВДР та експорту електричної енергії.  У випадку виявлення ознак можливого маніпулювання ринком зі сторони учасника ринку АР **на наступний робочий день** повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку. | **НЕК «Укренерго» (08.04.2022)**  1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.  ~~На період дії спеціальних обов’язків, покладених на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії,~~ **Маніпулюванням** ринку, щодо якого здійснюється **аналіз, зокрема, є**:  наявність у учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від’ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;  здійснення учасником ринку, крім виробників та гарантованого покупця, продажу електричної енергії на РДН та купівлі електричної енергії на ВДР **на один розрахунковий період;**  **надання неправдивої інформації на запит ОСП, що призводить до того, що ОСП вводиться в оману, діючи на основі цих показників або звітів;**  **для виробників електричної енергії, які використовують генеруючі одиниці типу D, незалежно від наявності інших ліцензій, наявність протягом 3 календарних днів підряд обсягу продажу на ринку за торговий день Д більшого ніж 125% від обсягу відпуску електроенергії в цей день Д;**  **наявність у учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу обсягом більше ніж 100 МВт\*год за торговий день протягом трьох (3-х) попередніх календарних днів за оперативними даними комерційного обліку.**  Сальдоване значення зареєстрованих обсягів електричної енергії – це різниця між сумарним обсягом купівлі електричної енергії учасником ринку за ДД, купівлі електричної енергії на РДН, ВДР та імпорту електричної енергії та сумарним обсягом продажу електричної енергії учасником ринку за ДД, продажу електричної енергії на РДН, ВДР та експорту електричної енергії.  У випадку виявлення ознак можливого маніпулювання ринком зі сторони учасника ринку АР **в найкоротший термін** повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку.  *Пропонуємо зазначити чіткі критерії «маніпулювання» ринком, контроль за виконанням яких здійснюватиметься АР і інформація про які надаватиметься Регулятору.*  *Пропонуємо також доповнити перелік визначення маніпулювання також наявністю значних обсягів небалансу за оперативними даними комерційного обліку для можливості надання запиту учасникам ринку з цього питання.* |  |
| **(НКРЕКП не пропонуються зміни до цього пункту в рамках нової редакції)**  1.8.5. АР може звернутись до учасників ринку щодо надання підтвердження джерела походження електричної енергії.  **За умови виявлення ознак маніпулювання на ринку електричної енергії АР в одноденний термін звертається до ОР та Регулятора щодо порушення такими учасниками ринку цих Правил.** | **НЕК «Укренерго» (08.04.2022)**  1.8.5. АР може звернутись до учасників ринку щодо надання підтвердження джерела походження електричної енергії.  **За умови ненадання відповіді протягом робочого дня, наступного за днем запиту від ОСП щодо джерела походження електроенергії, такий учасник ринку з дня, наступного за днем неотримання відповіді, набуває статусу «Переддефолтний».**  *Пропонуємо надавати статус «Переддефолтний» тим учасникам ринку, які не надали відповідь на запит щодо джерел походження електроенергії.* |  |
| 1.9.1. ОСП, зокрема, несе відповідальність за функціонування системи передачі і фізичне балансування системи передачі відповідно до умов Кодексу системи передачі. ОСП перевіряє можливість врегулювання **системних** обмежень і здійснює купівлю/продаж балансуючої енергії на ринкових недискримінаційних і прозорих засадах та забезпечує функціонування балансуючого ринку, а також здійснює купівлю-продаж небалансів електричної енергії, забезпечує роботу ринку ДП та придбаває ДП з метою дотримання операційної безпеки ОЕС України та виконує покладені на нього спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії. ОСП отримує від учасників ринку плату за послуги з передачі та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| ~~1.9.5. ОСП несе відповідальність за подання АКО сертифікованих даних комерційного обліку системи передачі.~~ | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| ~~1.10.3. ОСР несе відповідальність за передачу АКО сертифікованих даних комерційного обліку по всіх ТКО власної системи розподілу, для якої він виконує функцію постачальника послуг комерційного обліку.~~ | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 1.11.1. За допомогою СУР здійснюється управління процесами, зокрема проведенням необхідних розрахунків, реєстрацією ринкових даних і результатів діяльності на ринку електричної енергії згідно з цими Правилами.  СУР забезпечує:  ….  8) проведення розрахунків на ринку (виконання всіх розрахункових процесів), включаючи адміністрування остаточних позицій СВБ та розрахунку розмірів дебетів/кредитів **облікових** рахунків учасників ринку;  ……  13) **виключити**  ……  **16)** формування **даних для** актів купівлі-продажу. | **НЕК «Укренерго» (24.02.2022+08.04.2022)**  1.11.1. За допомогою СУР здійснюється управління процесами, зокрема проведенням необхідних розрахунків, реєстрацією ринкових даних і результатів діяльності на ринку електричної енергії згідно з цими Правилами.  СУР забезпечує:  ….  8) проведення розрахунків на ринку (виконання всіх розрахункових процесів), включаючи адміністрування остаточних позицій СВБ та розрахунку розмірів дебетів/кредитів **~~облікових~~ енергетичних** рахунків учасників ринку;  ……  13) виключити  ……  16) формування даних для актів купівлі-продажу.  *Рахунок як такий є обліковим регістром. Отже, зазначення того, що рахунок «обліковий» – це тавтологія. Інших рахунків не існує. Інше питання, що система управління ринком веде енергетичні рахунки, а не фінансові. Отже, здійснювати грошові розрахунки з використанням ММС неможливо. Це все одно, що відправляти електроенергію засобами СЕП НБУ.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ГС «ПЕАУ»**  1.11.1. За допомогою СУР здійснюється управління процесами, зокрема проведенням необхідних розрахунків, реєстрацією ринкових даних і результатів діяльності на ринку електричної енергії згідно з цими Правилами.  СУР забезпечує:  ….  8) проведення розрахунків на ринку (виконання всіх розрахункових процесів), включаючи адміністрування остаточних позицій СВБ та розрахунку розмірів дебетів/кредитів облікових рахунків учасників ринку;  ……  13) **адміністрування комерційного обліку;**  ……  **17)** формування актів купівлі-продажу.  *Редакційне уточнення.*  *Пропонується залишити стару редакцію пп. 13, оскільки підсистеми, пов’язані із адмініструванням комерційного обліку, мають входити до системи управління ринку.* |
| 1.11.3. СУР повинна відповідати загальноприйнятим принципам застосовної комерційної практики, бути заснована на сучасних, придатних та надійних інформаційних та комунікаційних технологіях та відповідати вимогам безперебійної роботи, підвищеної надійності та цілісності збереження даних. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 1.11.6. Учасники ринку мають право на доступ до інформації, яка міститься в СУР та стосується їх безпосередньо. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 1.12.3. Учасник ринку повинен забезпечити відповідність власного апаратного та програмного забезпечення вимогам системи управління ринком, а також встановлення відповідного комп'ютерного і мережевого обладнання, що дозволить здійснювати обмін даними між АР і АКО та учасником ринку згідно з цими Правилами. **ОСП зобов’язаний повідомити учасникам ринку мінімально необхідні вимоги щодо конфігурації програмного забезпечення та каналів обміну даними.** | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 1.12.9. Учасник ринку, який виконує функції ППКО, забезпечує формування та передачу АКО електронних документів з даними комерційного обліку згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії та несе відповідальність за вчасність та повноту наданих даних по всіх ТКО, для яких він є ППКО.  ППКО несе відповідальність за невчасне або не в повному обсязі подання даних комерційного обліку та (або) за подання недостовірних даних комерційного обліку відповідно до укладеного договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 2.1.4. Реєстраційні дані щодо ДД, які подаються ОСП учасниками ринку, можуть бути змінені або відкликані учасниками ринку необмежену кількість разів до закриття воріт для реєстрації ДД. Для реєстрації ДД контрагент такого учасника ринку за ДД також зобов’язаний унести відповідні зміни до закриття воріт. Після реєстрації обома учасниками ринку ДД ОСП надає відповідне повідомлення. | **НЕК «Укренерго» (08.04.2022)**  2.1.4. Реєстраційні дані щодо ДД, що подаються ОСП учасниками ринку, можуть бути змінені або відкликані учасниками ринку до закриття воріт для реєстрації ДД (**10:00** за один день до торгового дня, d-1). Для реєстрації ДД контрагент такого ДД також зобов’язаний внести відповідні зміни до закриття воріт. Після реєстрації обома контрагентами ОСП видається відповідне повідомлення.  *Пропонуємо змістити час закриття воріт на ДД на 10:00. Попередньо всі учасники ринку погодились на таку зміну.* | Потребує додаткового обговорення |
| 2.2.2. Закриття воріт для реєстрації обсягів електричної енергії, що відповідають розрахунковим періодам торгового дня, на електронній платформі відбувається **о** **10:00** за один день до торгового дня (d-1). | **НЕК «Укренерго» (08.04.2022)**  2.2.2. Закриття воріт для реєстрації обсягів електричної енергії, що відповідають розрахунковим періодам торгового дня, на електронній платформі відбувається об 10:00 за один день до торгового дня (Д-1).  *Пропонуємо змістити час закриття воріт на ДД на 10:00. Попередньо всі учасники ринку погодились на таку зміну.* | Потребує додаткового обговорення |
| 2.2.8. **О** **10:00 d-1** учасники ринку отримують від системи управління ринком інформацію про прийняття та/або відхилення всіх поданих учасником ринку повідомлень про реєстрацію ДД. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **(НКРЕКП не пропонуються зміни до цього пункту в рамках нової редакції)**  2.2.10. СВБ, у рамках дозволеного обсягу продажу на день d, до 18:00 d-2 визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД кожному з учасників ринку, які входять до складу такої балансуючої групи.  Якщо під час реєстрації ДД учасник ринку подав повідомлення на реєстрацію обсягу електричної енергії, який більший за обсяг, що визначений для нього СВБ, така реєстрація відхиляється, а такий учасник ринку отримує відповідне повідомлення із зазначенням причини та деталей відхилення. | **ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»**  2.2.10. СВБ на день d, до 18:00 d-2, за допомогою СУР здійснює розподіл **забезпечених фінансовою гарантією обсягів продажу** кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуючої групи цієї СВБ.  Якщо під час реєстрації ДД учасник ринку подав повідомлення на реєстрацію обсягу електричної енергії, який більший за обсяг, що визначений **згідно п.2.2.11 цієї глави**, така реєстрація відхиляється, а такий учасник ринку отримує відповідне повідомлення із зазначенням причини та деталей відхилення.  *Обсяги продажу електроенергії учасником ринку згідно з главами 2 та 6 Правил забезпечуються:*  *власними генеруючими потужностями учасника ринку;*  *обсягами закупівлі електроенергії учасником ринку за ДД;*  *фінансовою гарантією, внесеною СВБ (лише ці обсяги підлягають перерозподілу між учасниками балансуючої групи за рішенням СВБ).* | Потребує додаткового обговорення |
|  | **ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія» (доповнення новим пунктом)**  2.2.11. Максимальний обсяг продажу за ДД для учасника ринку mp у зоні z для кожного торгового дня d розраховується за формулою:  *,*  якщо ≥0;  ,  якщо <0,  де Wл.п.mp – установлена потужність генеруючих одиниць, яка визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності генеруючої одиниці застосовуються дані про встановлену потужність генеруючої одиниці е, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку;  - обсяг електричної енергії, купованої за ДД учасником ринку mp на торговий день d для торгової зони z;  - забезпечений фінансовою гарантією обсяг продажу за ДД, розподілений СВБ для учасника ринку mp на торговий день d для торгової зони z відповідно до п.2.2.10 цієї глави, у межах загального забезпеченого гарантією обсягу продажу цієї СВБ, який визначається за формулою:  = ,  де    - розмір наявної фінансової гарантії у СВБ gr на торговий день d;  - сума залишку заборгованості, на яку АР виставлені платіжні документи;  Ngr= 8 – кількість днів, для яких необхідне забезпечення фінансовою гарантією;  - медіанна ціна небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем d, що визначається як ціна, отримана з середини діапазону цін небалансів за попередні 30 днів або ж, якщо число вказаних цін є парним, отримана як середнє значення для двох цін небалансів, що знаходяться в середині діапазону цін небалансів за попередні 30 днів;  - максимальний обсяг небалансу електричної енергії балансуючої групи СВБ gr, за один день за попередні 30 днів перед торговим днем d, визначається за формулою:  , для усіх  *У чинних Правилах відсутня формула визначення максимальних обсягів продажу за ДД, тому вона має бути додана до тексту Правил.* | Потребує додаткового обговорення |
| 2.2.11. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.2.10 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої СВБ, пропорційно до поданих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності генеруючої одиниці Wл.п.e кожного учасника ринку, який входить до балансуючої групи такої СВБ, помноженої на 24. | **ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»**  2.2.11. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.2.10 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу, **забезпечений фінансовою гарантією,** кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої СВБ, **виходячи з пропорційного до попередньої доби розподілу забезпечених фінансовою гарантією обсягів продажу за ДД** між кожним учасником ринку, який входить до балансуючої групи цієї СВБ.  *Співвідношення встановленої потужності, а також обсягів купівлі електроенергії за ДД для учасників балансуючої групи не мають кореляції з обсягами продажу за ДД цими учасниками, а тим більше, встановленої потужності їх генеруючих одиниць. Тому більш коректним буде здійснювати розподіл у**пропорції, яка відповідає попередній добі.*  *Крім того, у разі відсутності змін в пропорції розподілу гарантії, відпадає потреба у щодобовому наданні інформації з боку СВБ.* | Потребує додаткового обговорення |
| **(НКРЕКП не пропонуються зміни до назви глави в рамках нової редакції)**  2.3. Розрахунок максимальних обсягів продажу | **ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»**  2.3. Розрахунок максимальних обсягів продажу **на РДН**  *Цей пункт стосується лише максимальних обсягів продажу на РДН* | Потребує додаткового обговорення |
| 2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою  …..  Ngr – кількість днів, для яких необхідне забезпечення фінансовою гарантією у випадку створення і-им учасником ринку небалансу електричної енергії, що визначається відповідно до часу отримання учасником ринку платіжного документа та часу, протягом якого учаснику ринку може бути встановлений статус «Дефолтний». Ngr = 8;  ….  Wл.п.e – установлена потужність генеруючої одиниці e, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності генеруючої одиниці застосовуються дані про встановлену потужність генеруючої одиниці е, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку; | **НЕК «Укренерго» (24.02.2022)**  2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою  …..  **« – максимальний обсяг придбаної електричної енергії для врегулювання небалансів (негативних небалансів), дані по якому наявні в СУР на день розрахунку фінансової гарантії, для балансуючої групи СВБ gr за один день за попередні 30 днів перед торговим днем d, щодо яких сформовані складові рахунків за електричну енергію для врегулювання небалансів** ………..  Ngr – кількість днів, для яких необхідне забезпечення фінансовою гарантією у випадку створення і-им учасником ринку небалансу електричної енергії, що визначається відповідно до часу отримання учасником ринку платіжного документа та часу, протягом якого учаснику ринку може бути встановлений статус «Дефолтний». Ngr = 8;  …….  Wл.п.e – установлена потужність генеруючої одиниці e, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності генеруючої одиниці застосовуються дані про встановлену потужність генеруючої одиниці е, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку;  *Просимо лишити уточнюючий пункт стосовно максимального обсягу придбаної е/е. Це необхідно для того, щоб до розрахунку брались обсяги небалансу після закриття воріт, тобто уточнені дані. Крім того, цей пункт уже був підтриманий учасниками ринку.* | Потребує додаткового обговорення |
| **НЕК «Укренерго» (08.04.2022)**  (попереднє + додатково)  ………..  Ngr – кількість днів, для яких необхідне забезпечення фінансовою гарантією у випадку створення і-им учасником ринку небалансу електричної енергії, що визначається відповідно до часу отримання учасником ринку платіжного документа та часу, протягом якого учаснику ринку може бути встановлений статус «Дефолтний». **Ngr = 15;**  …….  *Пропонуємо збільшити коефіцієнт Ngr до 15. Це було обговорено раніше на слуханнях і було підтримано учасниками ринку та Комісією.* |
| **ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»**  Максимальний обсяг продажу на РДН для учасника ринку mp у зоні z для кожного торгового дня d розраховується за формулою:  *,*  якщо ≥0;  ,  якщо <0, де:  - фактичний обсяг продажу за ДД для учасника ринку mp у зоні z для торгового дня d;  – забезпечений фінансовою гарантією обсяг продажу на РДН, розподілений СВБ для учасника ринку mp на торговий день d для торгової зони z відповідно до п.2.3.2 цієї глави, у межах загального забезпеченого гарантією обсягу продажу на РДН цієї СВБ, який визначається за формулою:  =  для усіх  *Визначення максимальних обсягів продажу на РДН передбачає розподіл залишку фінансової гарантії, не використаної при реєстрації ДД учасниками ринку, які входять до балансуючої групи СВБ*  *Також пропонується виключити положення згідно з якими для СВБ, які не забезпечують покриття фінансовою гарантією вартість небалансів та заборгованість з їх оплати дозволяється встановлювати обсяги продажу на РДН виходячи з встановленої потужності їх генеруючих одиниць.* |
| **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  …….  Wл.п.e – **установлена потужність генеруючої одиниці e;**  *Уточнення задля приведення до фактичного стану речей.* |
| 2.3.2. До **10:45** дня, що передує торговому дню d-1, кожна СВБ зобов'язана надати ОСП прогнозні максимальні обсяги продажу на РДН, що визначені на основі даних про обсяг фактичної наявної фінансової гарантії, з розбивкою по кожному учаснику ринку, який входить до її балансуючої групи, виходячи із величини наявних фінансових гарантій цієї СВБ. | **ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»**  2.3.2. До **10:45** дня, що передує торговому дню d-1, кожна СВБ за допомогою СУР здійснює **розподіл забезпечених фінансовою гарантією обсягів продажу** електричної енергії на РДН, з розбивкою по кожному учаснику ринку, який входить до її балансуючої групи, виходячи із величини, **визначеної згідно з п.2.3.1 цієї глави.**  *Редакційна правка для термінологічної відповідності з наведеними вище пропозиціями.* | Потребує додаткового обговорення |
| **НЕК «Укренерго» (08.04.2022)**  2.3.2. **До 10:45 дня,** що передує торговому дню d-1, кожна СВБ зобов'язана надати ОСП прогнозні максимальні обсяги продажу на РДН, що визначені на основі даних про обсяг фактичної наявної фінансової гарантії, з розбивкою по кожному учаснику ринку, який входить до її балансуючої групи, виходячи із величини наявних фінансових гарантій цієї СВБ.  *Пропонуємо змістити час надання розподілу на 10:45. Попередньо всі учасники ринку погодились на таку зміну.* |
| 2.3.4. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.3.2 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу на РДН за добу d по кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуючої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу на РДН за добу d кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуючої групи такої СВБ, пропорційно до зареєстрованих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності генеруючої одиниці Wл.п.e, помноженої на 24, за виключенням зареєстрованих у СУР обсягів продажу на РДД кожного учасника ринку, який входить до балансуючої групи такої СВБ. | **ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»**  2.3.4. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.3.2 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу на РДН на добу, **забезпечений фінансовою гарантією,** по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу на РДН на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої СВБ, **виходячи з пропорційного до попередньої доби розподілу** **забезпечених фінансовою гарантією обсягів продажу на РДН** між кожним учасником ринку, який входить до балансуючої групи цієї СВБ.  *Співвідношення встановленої потужності, а також обсягів купівлі електроенергії за ДД для учасників балансуючої групи не мають кореляції з обсягами продажу на РДН цими учасниками, а тим більше, встановленої потужності їх генеруючих одиниць. Тому більш коректним буде здійснювати розподіл у пропорції, яка відповідає попередній добі.*  *Крім того, у разі відсутності змін в пропорції розподілу гарантії, відпадає потреба у щодобовому наданні інформації з боку СВБ.* | Потребує додаткового обговорення |
| **(НКРЕКП не пропонуються зміни до цього пункту в рамках нової редакції)**  2.3.5. **Об 11:30** дня, що передує торговому дню, ОСП повідомляє ОР максимальний обсяг продажу на РДН по кожному учаснику ринку на торговий день d по кожній торговій зоні z. | **НЕК «Укренерго» (08.04.2022)**  2.3.5. **До 11:30** дня, що передує торговому дню, ОСП повідомляє ОР максимальний обсяг продажу на РДН по кожному учаснику ринку на торговий день d по кожній торговій зоні z.  *Уточнення.* |  |
| 2.3.9. Для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкового продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щодекадну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.  Вимога, визначена абзацом першим цього пункту, застосовується окремо для кожної торгової зони, визначеної ОСП відповідно до цих Правил та погодженої Регулятором. | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  **Виключити пункт 2.3.9.**  *В умовах профіцитного ринку електричної енергії дана норма є недоцільною.* | Потребує додаткового обговорення |
| 3.3.8. Під час переговорної процедури ОСП звертається до ПДП листом з пропозицією придбання ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК та з відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії за цінами, розрахованими відповідно до методики, затвердженої Регулятором. ПДП у термін до десяти робочих днів повинен надати письмову згоду щодо надання відповідної ДП. У разі відхилення ПДП пропозиції ОСП звертається до Регулятора з обґрунтуванням щодо **зобов’язання** такого ПДП надати ДП за ціною, розрахованою за методикою, затвердженою Регулятором. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 4.9.2. Учасники ринку зобов'язані передати **ОСП планові графіки одиниць відпуску/відбору та графіки резервів** для області, де розміщені одиниці відпуску та/або одиниці відбору: | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.  **ОСП проводить аналіз придбаних обсягів РВЧ за попередні 7 днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг придбаних РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на відповідний період, ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ не пізніше ніж за 3 робочих дні до дня d застосовує для визначених розрахункових годин доби обов’язкову для всіх ППБ умову: ППБ зобов'язані подавати на балансуючому ринку заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду з урахуванням технічних можливостей обладнання по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, на завантаження не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску. Умова діє протягом усього періоду, в якому усереднений обсяг придбаних РВЧ у визначених розрахункових годинах не перевищує 50 %, про що ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ повідомляє в найкоротший термін.** | **НЕК «Укренерго» (24.02.2022+08.04.2022)**  4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.  **~~ОСП проводить аналіз придбаних обсягів РВЧ за попередні 7 днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг придбаних РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на відповідний період, ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ не пізніше ніж за 3 робочих дні до дня d застосовує для визначених розрахункових годин доби обов’язкову для всіх ППБ умову: ППБ зобов'язані подавати на балансуючому ринку заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду з урахуванням технічних можливостей обладнання по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, на завантаження не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску. Умова діє протягом усього періоду, в якому усереднений обсяг придбаних РВЧ у визначених розрахункових годинах не перевищує 50 %, про що ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ повідомляє в найкоротший термін.~~**  *Пропонуємо лишити пункт в поточній редакції в зв’язку з неефективністю декларативного зобов’язання учасників без жодного механізму контролю та штрафування, передбаченого запропонованими змінами. Існуючий механізм, передбачений абз. 1 цього пункту, є більш ширшим.*  *Крім того, виконання цієї умови є вельми проблематичним. Система управління ринком не оперує безпосередньо одиницями генерації. Отже, виконання зазначеної перевірки не є можливим. Крім іншого, має місце логічна невідповідність. Учасник ринку може на власний ризик та розсуд заявити обсяги на всі доступні йому аукціони. Отже, чи мається на увазі доля в межах одного чи всіх аукціонів.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ГС «ПЕАУ»**  4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.  *Принципове питання.*  *Запропоноване положення є неприйнятним, оскільки консервує безоплатне надання виробниками резервів потужності.*  *Посилання на умову недостатності придбаних на ринку допоміжних послуг (РДП) резервів РВЧ на завантаження є недоречним, оскільки наявний наразі дефіцит резервів є наслідком необґрунтовано низьких граничних цін на РДП.*  *Слід також зазначити, що відповідно до абз.6 п.9 Розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» Регулятор має право встановлювати граничні ціни на ринку лише на ринку «на добу наперед» (РДН), внутрішньодобовому ринку (ВДР) та балансуючому ринку (БР).* |
| **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  **Залишити в діючій редакції.**  *На початковому етапі впровадження нової моделі  ринку електричної енергії запропонована в проекті НКРЕКУ норма була впроваджена в Прикінцевих та перехідних положеннях Правил ринку для забезпечення сталого функціонування балансуючого ринку, але на сьогодні на поточному етапі розвитку ринку сумарні обсяги сертифікованого резерву перевищують план покриття потреб на 2021 рік, тому вважаємо, що дана норма на сьогодні є не актуальною та пропонуємо надати можливість учасникам ринку, які набули статусу ПДП, використовувати свої резерви на ринку допоміжних послуг, а не надавати їх на безоплатній основі на БР.*  *Також, зазначені зміни фактично створюють умови для безоплатного надання ПДП резервів потужності.*  *Крім того, 16 березня 2022 року енергосистеми України та Молдови повністю синхронізовано з енергомережею континентальної Європи ENTSO-E, що також дає можливість оператору системи передачі здійснювати закупівлю необхідних обсягів допоміжних послуг.* |
| **ПрАТ «Укргідроенерго»**  **Залишити в діючій редакції ПР.**  *Якщо є попит, то не зрозуміло, чому учасник ринку не може реалізовувати е/е на РДН або ДД, а залишати обсяги на БР, на якому на теперішній час існує заборгованість, до року.*  *Пропонується залишити в діючій редакції, з огляду на те, що згідно з «Правилами експлуатації водосховищ Дніпровського каскаду», режим Дніпровських водосховищ визначається з урахуванням потреб усіх галузей економіки у практично можливих межах.*  *Режим роботи Дніпровських водосховищ у весняний період визначається прогнозами об’єму водопілля, які складає Укргідрометцентр. Основним завданням у період водопілля є заповнення водосховищ до НПР при мінімумі обмежень водоспоживачів і водокористувачів. А з іншої сторони в багатоводні водопілля основним завданням зарегулювання стоку є зрізка максимальних витрат для досягнення мінімальних збитків від затоплення.*  *У період нересту, слід забезпечити утримання нерестовищ у відповідному стані за рахунок дотримання оптимальної динаміки рівня води у водосховищах (коливання рівнів води) та введення особливого охоронного режиму, тобто необхідно забезпечити роботу гідроелектростанцій дніпровського каскаду в базисному режимі. Ураховуючи зазначене, в період водопілля та нересту у ПрАТ «Укргідроенерго» відсутня можливість подавати заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію по кожній одиниці обладнання ППБ, що перебуватиме в роботі на день d, на завантаження не менше ніж 10 % від її встановленої (номінальної) потужності, приведені до розрахункового періоду, та на розвантаження не менше 5 % від її встановленої (номінальної) потужності приведені до розрахункового періоду.* |
| 4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.  Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.  **ОСП проводить аналіз придбаних обсягів РВЧ за попередні 7 днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг придбаних РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на відповідний період, ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ не пізніше ніж за 3 робочих дні до дня d застосовує для визначених розрахункових годин доби обов’язкову для всіх ППБ умову: ППБ зобов'язані подавати на балансуючому ринку заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду з урахуванням технічних можливостей обладнання по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, на розвантаження не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску. Умова діє протягом усього періоду, у якому усереднений обсяг придбаних РВЧ у визначених розрахункових годинах не перевищує 50 %, про що ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ повідомляє в найкоротший термін.** | **НЕК «Укренерго» (24.02.2022+08.04.2022)**  4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.  Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.  **~~ОСП проводить аналіз придбаних обсягів РВЧ за попередні 7 днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг придбаних РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на відповідний період, ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ не пізніше ніж за 3 робочих дні до дня d застосовує для визначених розрахункових годин доби обов’язкову для всіх ППБ умову: ППБ зобов'язані подавати на балансуючому ринку заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду з урахуванням технічних можливостей обладнання по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, на розвантаження не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску. Умова діє протягом усього періоду, у якому усереднений обсяг придбаних РВЧ у визначених розрахункових годинах не перевищує 50 %, про що ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ повідомляє в найкоротший термін.~~**  *Пропонуємо лишити пункт в поточній редакції в зв’язку з неефективністю декларативного зобов’язання учасників без жодного механізму контролю та штрафування, передбаченого запропонованими змінами. Існуючий механізм, передбачений абз. 1 цього пункту, є більш ширшим.*  *Крім того, виконання цієї умови є вельми проблематичним. Система управління ринком не оперує безпосередньо одиницями генерації. Отже, виконання зазначеної перевірки не є можливим. Крім іншого, має місце логічна невідповідність. Учасник ринку може на власний ризик та розсуд заявити обсяги на всі доступні йому аукціони. Отже, чи мається на увазі доля в межах одного чи всіх аукціонів.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ГС «ПЕАУ»**  4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.  Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.  *Принципове питання.*  *Запропоноване положення є неприйнятним, оскільки консервує безоплатне надання виробниками резервів потужності.*  *Посилання на умову недостатності придбаних на РДП резервів РВЧ на розвантаження є недоречним, оскільки наявний наразі дефіцит резервів є наслідком необґрунтовано низьких граничних цін на РДП.*  *Слід також зазначити, що відповідно до абз.6 п.9 Розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» Регулятор має право встановлювати граничні ціни на ринку лише на РДН, ВДР та БР.* |
| **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  **Залишити в діючій редакції.**  *Обґрунтування аналогічне до попереднього пункту.* |
| **ПрАТ «Укргідроенерго»**  **Залишити в діючій редакції ПР.**  *Якщо немає ресурсу або не має попиту на споживання, то не зрозуміло як виконати цю норму та врахувати при складанні графіка (та й ще по кожній одиниці надання послуг з балансування). Також не зрозуміли часові рамки інформування ППБ з боку ОСП.*  *Пропонується залишити в діючій редакції, з огляду на те, що згідно з «Правилами експлуатації водосховищ Дніпровського каскаду», режим Дніпровських водосховищ визначається з урахуванням потреб усіх галузей економіки у практично можливих межах.*  *Режим роботи Дніпровських водосховищ у весняний період визначається прогнозами об’єму водопілля, які складає Укргідрометцентр.*  *Основним завданням у період водопілля є заповнення водосховищ до НПР при мінімумі обмежень водоспоживачів і водокористувачів. А з іншої сторони в багатоводні водопілля основним завданням зарегулювання стоку є зрізка максимальних витрат для досягнення мінімальних збитків від затоплення.*  *У період нересту, слід забезпечити утримання нерестовищ у відповідному стані за рахунок дотримання оптимальної динаміки рівня води у водосховищах (коливання рівнів води) та введення особливого охоронного режиму, тобто необхідно забезпечити роботу гідроелектростанцій дніпровського каскаду в базисному режимі. Ураховуючи зазначене, в період водопілля та нересту у ПрАТ «Укргідроенерго» відсутня можливість подавати заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію по кожній одиниці обладнання ППБ, що перебуватиме в роботі на день d, на завантаження не менше ніж 10 % від її встановленої (номінальної) потужності, приведені до розрахункового періоду, та на розвантаження не менше 5 % від її встановленої (номінальної) потужності приведені до розрахункового періоду.* |
| 4.13.1. Якщо ППБ, який зобов'язаний подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію, не подав такі пропозиції для розрахункового періоду, ОСП (у якості АР) **нараховує** такому ППБ плату за невідповідність за відповідний розрахунковий період згідно з главою 5.23 розділу V цих Правил. | **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  **Виключити пункт 4.13.1.**  *Враховуючи, що обсяг наданих пропозицій на завантаження та розвантаження це оціночне поняття, не є можливим нараховувати штрафні санкції за умовне виконання або невиконання умовного зобов’язання.* | Потребує додаткового обговорення |
| **НАЕК «Енергоатом»**  **Виключити пункт 4.13.1.**  *Пункт 4.13.2 Правил ринку передбачає, що у випадку, якщо учасник ринку, який зобов’язаний подавати пропозиції на балансуючому ринку (БР), не подав такі пропозиції, то система управління ринком (СУР) повинна автоматично створити пропозиції на балансуючу електричну енергію.*  *Внаслідок створення СУР автоматичної пропозиції, упереджуються негативні наслідки неподання пропозицій на БР і, відповідно, втрачається сенс і підстави застосовувати санкції у вигляді нарахування плати за невідповідність.*  *Тому цей пункт пропонуємо видалити як такий, що не узгоджується з пунктом 4.13.2.*  *Крім того, відсутній механізм реалізації пункту 4.13.1 – тобто не зрозуміло, за якими вхідними даними і за яким алгоритмом ОСП має прийматися рішення про те, що ППБ міг подати пропозицію, але не подав (технічні характеристики, у тому числі обмеження по воді, паливу тощо).* |
| **ПрАТ «Укргідроенерго»**  **Виключити пункт 4.13.1.**  *Зміни, які стосуються процедури врегулювання та плати за невідповідність, на попередніх обговореннях було запропоновано винести окремим пакетом на схвалення.* |
| 4.13.3. У випадку відсутності відповідної заявки/пропозиції на балансуючу енергію від учасника, обладнання якого підпадає під **системні** обмеження, його графік роботи змінюється за командою диспетчера з оплатою за цінами, що склалась на балансуючому ринку на відповідний розрахунковий період. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 4.14.2. Після отримання пропозицій на балансуючу електричну енергію **СУР** здійснює їх перевірку та надсилає повідомлення відповідному ППБ, чия пропозиція на балансуючу електричну енергію прийнята, або якщо виявлені помилки у поданні, **надсилає** повідомлення відповідному ППБ про відхилення із зазначенням причин такого відхилення. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 4.14.4. Для перевірки пропозицій на балансуючу електричну енергію, поданих ППБ або створених автоматично **СУР** для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею відпуску, ураховуються такі дані стосовно пропонованих обсягів:  1) актуальні декларації про неготовність;  2) технічний максимум відпуску;  3) технічний мінімум відпуску;  4) графік виробництва. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 4.14.6. Для перевірки пропозицій на балансуючу електричну енергію, поданих ППБ або створених автоматично **СУР** для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею відбору, ураховуються такі дані відносно запропонованих обсягів:  1) максимальне робоче навантаження;  2) графік **відбору.** | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 4.14.7. Диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ та в разі неможливості її активації у відповідному розрахунковому періоді визначає такі пропозиції як «Особливі».  Пропозиції, що отримали ознаку «Особливі», не будуть використані, а наступні активовані пропозиції інших ППБ не вважаються акцептом з приміткою.  Диспетчер має право встановлювати ознаку «Особливі» на таких підставах:  невідповідність фактичного навантаження одиниць генерації графікам фізичного відпуску з урахуванням команд диспетчера;  ГЕС, ГАЕС для забезпечення балансування в періоди мінімуму та максимуму споживання;  **системні обмеження;**  зміна виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва;  зміна виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 4.15.3. Обмеженнями цільової функції балансуючого ринку є:  1) небаланс системи, що розраховується на підставі вхідних даних, наданих відповідно до пункту 4.5.3 глави 4.5 та глави 4.9 цього розділу;  2) технічні обмеження системи (**системні** обмеження);  3) технічні обмеження ППБ. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 4.18.6. Команда для вирішення **системних** обмежень може видаватись ОСП більше ніж на один розрахунковий період, а в разі порушення ранжиру при виданні команд для врегулювання системних обмежень відповідні повідомлення з обґрунтуванням публікуються на офіційному вебсайті ОСП. Повідомлення про активацію може бути надано заздалегідь з урахуванням часу, визначеного для відповідного типу активації. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **4.23.1. ОСП не пізніше третього робочого дня після дня d оприлюднює на власному офіційному вебсайті інформацію про результати балансуючого ринку, що повинна включати, зокрема:**  1)  **відбір** у МВт·год усіма представниками навантаження ОЕС України в кожний розрахунковий період; | **НАЕК «Енергоатом»**  4.23.1. ОСП не пізніше **третього дня** після дня d оприлюднює на власному офіційному вебсайті інформацію про результати балансуючого ринку, що повинна включати, зокрема:  1) відбір у МВт·год усіма представниками навантаження ОЕС України в кожний розрахунковий період;  *Вважаємо за необхідне публікацію оперативної інформації якомога раніше.* | Потребує додаткового обговорення |
| 5.3.1. Рахунок A-В використовується для розрахунків за небаланси. Розрахункова активність на цьому рахунку для кожного розрахункового періоду кожного торгового дня включає дебетування за платежі або кредитування за витрати СВБ, що виникають через їх позитивний або негативний небаланс, за відповідною ціною небалансів**, у тому числі оплату/зарахування за отримання/надання аварійної допомоги операторам системи передачі суміжних держав та позапланових перетоків електроенергії.** | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 5.3.2. Рахунок A-A та рахунок A-B пов'язані з одним і тим самим банківським рахунком ОСП зі спеціальним режимом використання та не є нейтральними з точки зору доходів (дебетування і кредитування не сальдуються). Спільне зарахування цих рахунків здійснюється через субрахунок надлишків небалансу електричної енергії UA-1, що передбачений главою **5.24** цього розділу. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 5.4.3. Витрати на рахунку A-C повертаються через субрахунок надлишків фінансових гарантій UA-3, передбачений главою **5.26** цього розділу. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **5.5. Рахунок плати за невідповідність A-D**Рахунок A-D включає окремі рахунки для кожної категорії плати за невідповідність. Цей рахунок кредитується платою за невідповідність, що стягується з учасників ринку відповідно до глави **5.22** цього розділу. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 5.6.3. Витрати на рахунку A-E повертаються через субрахунок надлишків послуг з диспетчеризації UA-2, описаний у главі **5.25** цього розділу. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 5.14.1. У кожній торговій зоні та для кожної одиниці ППБ 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 ППБ 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 генеруючою одиницею 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. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 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 постачання 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 генеруючою одиницею е, та ручних команд активації балансуючої електричної енергії та розраховується за формулою . | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| ~~5.14.3. Для одиниць надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП) активована балансуюча електрична енергія на розвантаження для розрахункового періоду t в зоні z обчислюється за формулою~~  ~~C:\Users\Nikitin\AppData\Local\Temp\gk39821_img_218.gif~~  ~~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 постачання послуг з балансування e відповідно до графіків відпуску/відбору, що подаються ППБ, у зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що визначається за формулою~~  ~~C:\Users\Nikitin\AppData\Local\Temp\gk39821_img_219.gif~~  ~~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.~~  ~~Для одиниць надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП) активована балансуюча електрична енергія на завантаження для розрахункового періоду t в зоні z обчислюється за формулою~~  ~~C:\Users\Nikitin\AppData\Local\Temp\gk39821_img_220.gif~~ | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **5.14.6.** ….  ~~АР під час формування платежів для відповідного учасника ринку здійснюється сальдування нарахувань та списань за активовану балансуючу електричну енергію за торговий день d.~~ | **НЕК «Укренерго» (08.04.2022)**  **5.14.7 ….**  АР під час формування платежів для відповідного учасника ринку здійснюється сальдування нарахувань та списань за активовану балансуючу електричну енергію **за декаду.**  *Пропонуємо визначити в Правилах ринку виставлення сальдованого рахунку за декаду.* | Потребує додаткового обговорення |
| **5.14.8.** АР використовує СУР для обліку операцій на ринку електричної енергії згідно з цими Правилами. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 5.14.9. АР під час формування платежів для ППБ здійснює сальдування нарахувань та списань за балансуючу електричну енергію за розрахункову декаду dc. | **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  5.14.9. АР під час формування платежів **для СВБ та ППБ** здійснює сальдування нарахувань та списань за балансуючу електричну енергію та/або небаланси за розрахункову декаду dc.  *Принципово погоджуємось щодо необхідності введення щодекадного сальдування, проте для СВБ так і ППБ.* | Потребує додаткового обговорення |
| 5.14.10. Урегулювання сторонами взаємних зобов'язань за договором про участь у балансуючому ринку може бути здійснено шляхом **неттінгу** на умовах, викладених у договорі про участь у балансуючому ринку. | **НЕК «Укренерго» (24.02.2022+08.04.2022)**  5.14.10. **Врегулювання** сторонами взаємних зобов'язань за договором про участь у балансуючому ринку може бути здійснено шляхом неттінгу на умовах, викладених у договорі про участь у балансуючому ринку.  *Редакційна правка.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  Виключити.  *Не є можливим одночасно запроваджувати обов’язок щодо неттінгу (попередній пункт 5.14.9) і право.* |
| 5.15.1. Розрахунки за небаланси електричної енергії включають проведення для кожного розрахункового періоду торгового дня розрахунків:  1) обсягів небалансів електричної енергії кожної СВБ;  2) кредиту та дебету за небаланси електричної енергії для кожної СВБ. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **5.17. Списання або нарахування небалансів електричної енергії**  5.17.1. Для кожної СВБ АР обчислює належні списання або нарахування відповідно до її небалансів електричної енергії. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 5.17.2. Списання/нарахування за небаланс для СВБ b у всіх зонах z протягом розрахункового періоду t визначається за формулою   |  |  | | --- | --- | |  |  |   де PDAMz,t – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії в зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт·год;  K im = 0,05 – коефіцієнт ціни небалансу.  Позитивне значення CIEQb,z,t означає нарахування для СВБ (або списання для АР), тоді як негативне значення означає списання СВБ (або нарахування для АР) незалежно від напряму небалансу електричної енергії системи. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 5.17.3. Нарахування для СВБ b та списання для АР по торговому дню d визначається за формулою  ,  де − нарахування для СВБ b за небаланс електричної енергії по всіх зонах z протягом розрахункового періоду t, що визначається за формулою  ,  якщо >0.  Списання для СВБ b та нарахування для АР по торговому дню d визначається за формулою  ,  де − списання для СВБ b за небаланс електричної енергії по всіх зонах z протягом розрахункового періоду t, що визначається за формулою  ,  якщо  ~~АР під час формування платежів для відповідного учасника ринку здійснюється сальдування нарахувань та списань за небаланс електричної енергії за торговий день d.~~ | **НЕК «Укренерго» (08.04.2022)**  5.17.3. …  АР під час формування платежів для відповідного учасника ринку здійснюється сальдування нарахувань та списань за небаланс електричної енергії **за декаду.**  *Пропонуємо визначити в Правилах ринку виставлення сальдованого рахунку за декаду.* | Потребує додаткового обговорення |
| 5.17.4. Нарахування для СВБ b та списання для АР за розрахункову декаду dc визначається за формулою  , якщо >0.  Списання для СВБ b та нарахування для АР за розрахункову декаду dc визначається за формулою  , якщо  АР під час формування платежів для відповідного учасника ринку здійснює сальдування нарахувань та списань за небаланс електричної енергії за розрахункову декаду dc. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 5.17.5. Урегулювання сторонами своїх взаємних зобов’язань за договором про врегулювання небалансів електричної енергії може бути здійснено **шляхом неттінгу** на умовах, визначених договором про врегулювання небалансів електричної енергії. | **НЕК «Укренерго» (24.02.2022+08.04.2022)**  5.17.5. **Врегулювання** сторонами своїх взаємних зобов’язань за договором про врегулювання небалансів електричної енергії може бути здійснено шляхом неттінгу на умовах, визначених договором про врегулювання небалансів електричної енергії.  *Редакційна правка* | Потребує додаткового обговорення |
| **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  Виключити.  *Відповідний обов’язок АР (а не право) передбачено п. 5.14.9.* |
| 5.19.8. Плата за ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК як на **відбір**, так і на виробництво базується на обов'язкових вимогах, зазначених у Кодексі системи передачі, розраховується за кожний розрахунковий період кожного торгового дня згідно з процедурою закупівель ДП відповідно до цих Правил. Оплата ПДП по кожній одиниці e за постачання такої послуги обчислюється за такими формулами:…  2) платіж одиниці надання ДП e за надану послугу з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК за умовне споживання та генерацію з метою регулювання напруги протягом розрахункового періоду t обчислюється за формулою  , | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 5.22.1. АР розраховує для ПДП р плату за невідповідність надання ДП з РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ за місяць m, ураховуючи всі випадки, визначені за результатами моніторингу ДП, коли одиницями постачання ДП e цього ПДП не надано ДП у повному обсязі, за формулою  ,  де − коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з РПЧ у випадку ненадання одиницею ПДП e ДП з РПЧ у повному обсязі, = 3;  − розрахунковий період, у якому одиницею постачання ДП e не надано ДП у повному обсязі;  − розрахунковий період, що є найближчим з трьох періодів до :  періоду, наступного за розрахунковим, у якому останній раз активовано одиницю постачання ДП e для надання відповідної ДП перед випадком ненадання ДП цією одиницею постачання ДП e у повному обсязі;  періоду попереднього випадку ненадання ДП цією одиницею постачання ДП e у повному обсязі;  періоду, що на 720 розрахункових періодів передує ;  першого  розрахункового періоду участі ПДП на ринку ДП у випадку, якщо ПДП бере участь на ринку ДП менше ніж 720 розрахункових періодів;  − розрахунковий період, що передує розрахунковому періоду, в якому одиницею ПДП e не надано ДП у повному обсязі;  − коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з aРВЧ у випадку ненадання одиницею ПДП e ДП з aРВЧ у повному обсязі, = 2;  − коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з pРВЧ у випадку ненадання одиницею ПДП e ДП з pРВЧ у повному обсязі, = 1,5;  − коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з РЗ у випадку ненадання одиницею ПДП e ДП з РЗ у повному обсязі,  = 1,5.»; | **НЕК «Укренерго» (24.02.2022+08.04.2022)**  5.22.1. АР розраховує для ПДП р плату за невідповідність надання ДП з РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ за місяць m, ураховуючи всі випадки, визначені за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами, коли одиницями постачання ДП e цього ПДП не було надано ДП у повному обсязі, за  формулою   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де |  | - | коефіцієнт, що застосовується до платежу за невідповідність надання ДП з РПЧ. У випадку, коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП з РПЧ у повному обсязі, F**e.iFCR** = 3; | |  | і | - | випадок, визначений за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами, коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП у повному обсязі (підрядковий індекс); | |  | ta | - | розрахунковий період, що є найближчим до tna з трьох періодів: | |  | ta1 | - | період, наступний за розрахунковим, у якому останній раз було активовано одиницю постачання ДП e для надання відповідної ДП перед випадком ненадання ДП цією одиницею постачання ДП e у повному обсязі; | |  | ta2 | - | період попереднього випадку ненадання ДП цією одиницею постачання ДП e у повному обсязі; | |  | ta3 | - | період, що на 720 розрахункових періодів передує tna ; | |  | tna | - | розрахунковий період, що передує розрахунковому періоду, у якому одиницею постачання ДП e не було надано ДП у повному обсязі | | У разі, якщо 2 чи 3 з цих періодів є рівновіддалені за часом, то для розрахунку використовуємо ta1 | | | | |  |  | - | коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з aРВЧ. У випадку, коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП з aРВЧ у повному обсязі, F**e,i**a**FRR**= 2; | |  | F**e,imFRR** | - | коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з pРВЧ у випадку, коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП з pРВЧ у повному обсязі. Цей коефіцієнт визначається за такими правилами: для одиниці постачання e, на якій були проведені випробування згідно з Кодексом системи передачі, коефіцієнт F**e,imFRR** = 1; | |  |  | - | коефіцієнт, що застосовується до **~~платежу~~** **плати** за невідповідність надання ДП з РЗ у випадку, коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП з РЗ у повному обсязі. Цей коефіцієнт визначається за такими правилами: для одиниці постачання e, на якій були проведені випробування згідно з [Кодексом системи передачі](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n23), коефіцієнт F**e,iRR**= 1 |   *Пропонуємо залишити в чинній редакції, лише доуточнити показник tа, а саме розділити при описі кожен період окремо. Також додаємо уточнення якщо декілька періодів рівновіддалені у часі, але для розрахунку необхідно обрати один.*  *Стосовно запропонованої редакції, то відповідно до неї, для ПДП, який не надав один тип продукту в розрахунковому періоді і для ПДП, що не надав жодного із продуктів штраф буде розраховуватись однаково, що на нашу думку, забезпечує дискримінаційний підхід для нарахування плати за невідповідність надання допоміжних послуг.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  5.22.1. АР розраховує для ПДП р плату за невідповідність надання ДП **(продуктів) з надання резервів регулювання частоти та активної потужності** за місяць m, ураховуючи всі випадки, визначені за результатами моніторингу ДП, коли одиницями постачання ДП e цього ПДП не було надано ДП у повному обсязі, за формулою  ,  коефіцієнт, що застосовується до платежу за невідповідність надання ДП з РПЧ **у випадку,** коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП з РПЧ у повному обсязі,;  - випадок, визначений за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами, коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП у повному обсязі (підрядковий індекс);  - розрахунковий період, що є найближчим до з трьох періодів:  періоду, наступного за розрахунковим, у якому останній раз було активовано одиницю постачання ДП e для надання відповідної ДП перед випадком ненадання ДП цією одиницею постачання ДП e у повному обсязі;  періоду попереднього випадку ненадання ДП цією одиницею постачання ДП e у повному обсязі;  періоду, що на 720 розрахункових періодів передує ;  **першого  розрахункового періоду участі ПДП на ринку ДП у випадку, якщо ПДП приймає участь на ринку ДП менше ніж 720 розрахункових періодів;**  - розрахунковий період, що передує розрахунковому періоду, у якому одиницею постачання ДП e не було надано ДП у повному обсязі;  - коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з aРВЧ **у випадку**, коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП з aРВЧ у повному обсязі,  ;  - коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з **pРВЧ у випадку,** коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП з pРВЧ у повному обсязі, ;  **-** коефіцієнт, що застосовується до платежу за невідповідність надання ДП з РЗ **у випадку**, коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП з РЗ у повному обсязі,  *Відповідно до п. 3.1.4 Правил ринку, на ринку ДП ОСП здійснює придбання ДП (продуктів) з надання резервів регулювання частоти та активної потужності (РПЧ\_с / аРВЧ\_с / аРВЧ\_з / аРВЧ\_р / рРВЧ\_з / рРВЧ\_р)*  *Додатком 6 до Правил ринку передбачено, що моніторинг надання послуг здійснюється по кожному виду резерву (продукту).*  *Таким чином, оскільки за результатами моніторингу приймається рішення надана чи ненадана ДП, пропонуємо розрахунок плати за невідповідність надання ДП здійснювати по кожному резерву (продукту) окремо.* |
|  | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  5.22.1. АР розраховує для ПДП р плату за невідповідність надання ДП **(продуктів) з надання резервів регулювання частоти та активної потужності** ~~з РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ~~ за місяць m, ураховуючи всі випадки, визначені за результатами моніторингу ДП, коли одиницями постачання ДП e цього ПДП не було надано ДП у повному обсязі, за формулою  ,  **~~,~~**  **-**  коефіцієнт, що застосовується до платежу за невідповідність надання ДП з РПЧ **у випадку,** коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП з РПЧ у повному обсязі,;  ~~- розрахунковий період, у якому одиницею постачання ДП e не було надано ДП у повному обсязі;~~  - розрахунковий період, що є найближчим до з трьох періодів:  періоду, наступного за розрахунковим, у якому останній раз було активовано одиницю постачання ДП e для надання відповідної ДП перед випадком ненадання ДП цією одиницею постачання ДП e у повному обсязі;  періоду попереднього випадку ненадання ДП цією одиницею постачання ДП e у повному обсязі;  періоду, що на 720 розрахункових періодів передує ;  **першого розрахункового періоду участі ПДП на ринку ДП у випадку, якщо ПДП приймає участь на ринку ДП менше ніж 720 розрахункових періодів;**  - розрахунковий період, що передує розрахунковому періоду, у якому одиницею постачання ДП e не було надано ДП у повному обсязі;  - коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з aРВЧ **у випадку**, коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП з aРВЧ у повному обсязі, ;  - коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з **pРВЧ у випадку,** коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП з pРВЧ у повному обсязі, ,5;  **-** коефіцієнт, що застосовується до платежу за невідповідність надання ДП з РЗ **у випадку**, коли одиницею постачання ДП e не було надано ДП з РЗ у повному обсязі,  *Оператор системи передачі проводить моніторинг виконання постачальниками допоміжних послуг зобов’язань з надання допоміжних послуг по кожному виду резерву (продукту) окремо, а отже, і розрахунок плати за невідповідність має проводитись по кожному резерву (товару) окремо.*  *Для прикладу на одній одиниці надання ДП в одній розрахунковій годині розміщено два резерви (продукти) аРВЧЗ та аРВЧС. Якщо за результатами моніторингу було встановлено ненадання ДП по резерву аРВЧС, а по аРВЧЗ ДП надано стає незрозуміло чому плата за невідповідність також нараховується на резерв (продукт) який було надано в повному обсязі, такий підхід суперечить принципу об’єктивності та справедливості. Разом з тим відповідно до пункту 3.1.4. Правил ринку на ринку ДП ОСП здійснює придбання ДП (продуктів) із таким характеристиками: ДП (продукт) з надання резервів регулювання частоти та активної потужності: РПЧ, аРВЧС, аРВЧЗ, аРВЧР, рРВЧЗ, рРВЧР, РЗЗ, РЗР.*  *Ураховуючи зазначене, ОСП має закуповувати, проводити моніторинг та нараховувати плату за невідповідність по кожному вид резерву (продукту) окремо.* |  |
| 5.22.3……  PDMe,d – сума абсолютних значень відхилень **виробництва**/**відбору** активної потужності одиниці постачання послуг з балансування е від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці постачання послуг з балансування протягом відповідного торгового дня (у МВт·год), що визначається за формулою…. | **НАЕК «Енергоатом»**  5.22.3……  PDMe,d – сума абсолютних значень відхилень **відпуску**/відбору активної потужності одиниці постачання послуг з балансування е від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці постачання послуг з балансування протягом відповідного торгового дня (у МВт·год), що визначається за формулою….  *Редакційна правка.* | Потребує додаткового обговорення |
| 5.22.5. Плата за невідповідність, розрахована відповідно до пункту **5.22.4** цієї глави, списується з відповідного ринкового рахунку учасника ринку і зараховується на рахунок A-D. | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  *Цей пункт стосується змін щодо плати за невідповідність, пропонуємо винести окремим пакетом на схвалення.*  Окрім того, не включено у схваленій учасниками редакції, а саме:  **п. 5.27:**  «**5.27. Субрахунок корегування попередніх періодів UA-4**  5.27.1. Субрахунок корегування попередніх періодів UA-4 відновлює витрати з рахунка врегулювання A-F.»;  **п. 5.28:**  «**5.28. Процедура підготовки звітів про розрахунки**  5.28.1. АР формує такі звіти про розрахунки:  1) щодекадні;  2) щомісячні;  3) скореговані щомісячні;  4) остаточні щомісячні.  5.28.2. Щодекадні, щомісячні, скориговані щомісячні та остаточні щомісячні звіти про розрахунки надаються через СУР кожному ППБ та СВБ і включають детальну інформацію щодо індивідуального зарахування та списання коштів ППБ та СВБ. Форма та зміст щодекадних, щомісячних, скоригованих щомісячних та остаточних щомісячних звітів про розрахунки описані у главі 5.29 цього розділу.  5.28.3. Не пізніше третього робочого дня після останнього торгового дня відповідної декади АР вносить інформацію про всі зарахування та списання до щодекадних звітів про розрахунки, які надаються відповідним ППБ та СВБ.  Обсяг балансуючої електричної енергії та обсяг небалансів за відповідну декаду визначається АР з урахуванням даних комерційного обліку електричної енергії, які щоденно, до 13:30 d+1 розрахункового місяця m, надаються АКО ППКО, зокрема ОСР у ролі ППКО.  5.28.4. Для кожного розрахункового місяця m до 11 числа місяця, наступного за розрахунковим, на підставі даних, наданих АКО до 12:00 08 числа місяця, наступного за розрахунковим, формується щомісячний звіт про розрахунки. АР у розрізі щомісячного звіту про розрахунки переглядає щодекадні звіти про розрахунки, надані протягом розрахунково місяця, та визначає та корегує розбіжності в дебетуванні та кредитуванні небалансів електричної енергії.  5.28.5. У процесі формування скорегованого щомісячного звіту АР переглядає щомісячні звіти про розрахунки та визначає та корегує будь-які розбіжності в дебетуванні та кредитуванні небалансів електричної енергії. Скорегований щомісячний звіт про розрахунки формується до останнього числа місяця m+2 на підставі даних щомісячного звіту про розрахунки.  5.28.6. У процесі формування остаточного щомісячного звіту АР переглядає скореговані щомісячні звіти про розрахунки та визначає та корегує будь-які розбіжності в дебетуванні і кредитуванні небалансів електричної енергії. Остаточний щомісячний звіт про розрахунки формується до останнього числа місяця m+7 на підставі даних скорегованого щомісячного звіту про розрахунки.»;  **п. 5.29:**  «**5.29. Форма та зміст звітів**  5.29.1. Щодекадний звіт про розрахунки для всіх ППБ повинен містити інформацію про:  1) Х-код ППБ;  2) надану балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування по кожному розрахунковому періоду;  3) ціни проданої та купованої ППБ балансуючої електричної енергії по кожному розрахунковому періоду;  4) суму коштів до сплати ППБ за кожний розрахунковий період цієї декади;  5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цієї декади;  6) сальдований платіж (списання або зарахування), що повинен бути здійснений ППБ АР або АР ППБ за відповідну декаду місяця.  5.29.2. Щодекадний звіт про розрахунки за небаланси для всіх СВБ повинен містити інформацію про:  1) Х-код СВБ;  2) обсяги небалансів балансуючої групи СВБ за розрахунковий період;  3) ціни позитивних та негативних небалансів по кожному розрахунковому періоду;  4) суму коштів до сплати СВБ за кожний розрахунковий період цієї декади;  5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цієї декади;  6) сальдований платіж (списання або зарахування), що повинен бути здійснений СВБ АР або АР СВБ за відповідну декаду місяця.  5.29.3. Щомісячні, скореговані щомісячні та остаточні щомісячні звіти про розрахунки для всіх ППБ повинні містити інформацію про:  1) Х-код ППБ;  2) обсяг проданої балансуючої електричної енергії на завантаження та на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування по кожному розрахунковому періоду;  3) ціни проданої та купленої ППБ балансуючої електричної енергії по кожному розрахунковому періоду;  4) суму коштів до сплати ППБ за кожний розрахунковий період цього місяця;  5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цього місяця;  6) сальдований платіж (списання або зарахування), що повинен бути здійснений ППБ АР або АР ППБ за кожну декаду місяця.»;  **п. 5.30:**  «**5.30. Обчислення обсягів електричної енергії для корегування попередніх періодів**  5.30.1. Порядок обчислення обсягів електричної енергії для корегування попередніх періодів, установлений Кодексом комерційного обліку електричної енергії, призводить до кредитування/дебетування СВБ та представників навантаження залежно від масштабу та знака обсягів електричної енергії для корегування попередніх періодів. Кредитування/дебетування обчислюється згідно з Правилами корегування попередніх періодів, а відповідні суми списуються/зараховуються з/на рахунка/рахунок A-F з ринкових рахунків СВБ.  5.30.2. За результатами корегування попередніх періодів, які вплинули на зареєстровані обсяги відбору/відпуску представників навантаження, здійснюється корегування таких субрахунків:  1) UA-1 (здійснюється коректування витрат, виділених кожній СВБ пропорційно до її сертифікованих даних комерційного обліку/відбору);  2) UA-3;  3) UA-4.  5.30.3. Обчислення корегування попередніх періодів не призводить до нового обчислення плати за невідповідність.  5.30.4. Рахунок A-F дебетується/кредитується за допомогою грошових потоків корегування попередніх періодів на ринкові рахунки СВБ згідно з корегуваннями попередніх періодів і дебетується/кредитується з/на субрахунку/субрахунок UA-4. Обсяг коштів на субрахунку UA-4 розподіляється кожній СВБ пропорційно до її даних комерційного обліку відбору електричної енергії згідно з главою 5.27 цього розділу.». | Потребує додаткового обговорення |
| 5.29.4. Для кожного розрахункового місяця здійснюються 3 подекадні розрахунки – один для кожної декади. У контексті подекадних розрахунків АР переглядає щоденні звіти про розрахунки, видані протягом відповідного періоду, і визначає та коригує будь-які помилки в дебетуванні і кредитуванні небалансів електричної енергії. Подекадний розрахунок здійснюється **не пізніше четвертого робочого дня** після 11, 21 та останнього дня розрахункового місяця. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **(НКРЕКП не пропонуються зміни до цього пункту в рамках нової редакції)**  6.1.11. Для кожної СВБ gr для кожного торгового дня d розраховується розмір необхідної фінансової гарантії за формулою  де  C:\Users\ZAKHAR~1\AppData\Local\Temp\GK42823_img_130.gif - сумарний обсяг проданої учасником ринку електричної енергії по кожному розрахунковому періоду t у торговий день d, який зареєстрований у платформі системи управління ринком ОСП;  K1gr,d,z - коефіцієнт, що визначає забезпечення обсягів продажу потужностями власної генерації та визначається за формулою  якщо C:\Users\ZAKHAR~1\AppData\Local\Temp\GK42823_img_131.gif,  то C:\Users\ZAKHAR~1\AppData\Local\Temp\GK42823_img_132.gif, інакше  C:\Users\ZAKHAR~1\AppData\Local\Temp\GK42823_img_133.gif  де Wimb gr,d,z = 0.15 · Wsel gr,d,z - максимальний обсяг небалансу електричної енергії для учасників ринку mp, які входять до балансуючої групи СВБ gr, за один день;  K2 gr,d,z - коефіцієнт, що визначає зменшення обсягу необхідної фінансової гарантії для СВБ, діяльність балансуючих груп яких не призводить до утворення небалансу електричної енергії на ринку електричної енергії, та розраховується за формулою    K3 gr,d,z - коефіцієнт, що визначає забезпечення обсягів споживання потужностями власної генерації та розраховується за формулою  якщо C:\Users\ZAKHAR~1\AppData\Local\Temp\GK42823_img_137.gif,  то K3 gr,d,z = 0, інакше K3 gr,d,z = 0,15. | **ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»**  6.1.11. Для кожної СВБ gr для кожного торгового дня d та відповідної торгової зони z розраховується розмір **мінімальної** фінансової гарантії за формулою:  де - максимальний обсяг небалансу електричної енергії балансуючої групи СВБ gr, за один день за попередні 30 днів перед торговим днем d, визначається за формулою:  , для усіх  – медіанна ціна небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем d, що визначається як ціна, отримана з середини діапазону цін небалансів за попередні 30 днів або ж, якщо число вказаних цін є парним, отримана як середнє значення для двох цін небалансів, що знаходяться в середині діапазону цін небалансів за попередні 30 днів;  Ngr= 8 – кількість днів, для яких необхідне забезпечення фінансовою гарантією;  – сума залишку заборгованості, на яку АР виставлені платіжні документи.  *Вважаємо, що Правилами має бути встановлений саме мінімальний розмір фінансової гарантії, якого СВБ зобов’язана дотримуватися. При цьому додаткова сума внесеної гарантії дозволить збільшити обсяги операцій з продажу електроенергії для учасників балансуючої групи цієї СВБ, як це передбачено главою 2 цих Правил.* | Потребує додаткового обговорення |
| 6.1.13. Розрахунок необхідного обсягу фінансової гарантії здійснюється автоматично за допомогою СУР. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 7.2.1. АР на щодекадній основі надсилає через СУР платіжний документ кожному ППБ із зазначенням суми, яка повинна бути сплачена ППБ за відповідний період за закупівлю балансуючої енергії.  АР щомісяця надсилає ППБ через СУР окремий платіжний документ із зазначенням суми плати за невідповідність, що має бути сплачена ППБ за повний місяць.  ППБ щодекадно надсилає АР платіжний документ із зазначенням суми, що повинна бути сплачена АР за відповідний період за закупівлю балансуючої енергії. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 7.2.2. ПДП щомісячно надсилає АР платіжний документ із зазначенням суми, що повинна бути сплачена АР за відповідний період за закупівлю ДП.  АР щомісяця надсилає ПДП через СУР окремий платіжний документ із зазначенням суми плати за невідповідність, що має бути сплачена ПДП за повний місяць. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **7.3. Виставлення рахунків за небаланси електричної енергії**  7.3.1. АР на **щодекадній** основі надсилає платіжний документ кожній СВБ із зазначенням суми, що СВБ зобов’язана сплатити АР, або суми, що АР зобов’язаний сплатити СВБ через її небаланси електричної енергії протягом відповідного періоду. | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  *У зв'язку із винесенням окремим пакетом на схвалення змін, які стосуються процедури врегулювання, запропоновано перенести зміни на повторне схвалення в такій редакції:*  «**7.3. Виставлення рахунків за небаланси електричної енергії**  7.3.1. АР щодекади формує на основі відповідного щодекадного звіту з розрахунків СВБ авансовий платіжний документ та надсилає його СВБ із зазначенням суми, що СВБ зобов’язана сплатити АР, або суми, що АР зобов’язаний сплатити СВБ, через її небаланси електричної енергії протягом відповідного періоду.  Оплата за авансовими платіжними документами здійснюється згідно з главою 7.7 цього розділу.  7.3.2. АР не пізніше 11 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, формує на основі щомісячного звіту про розрахунки СВБ місячний платіжний документ та надсилає його СВБ. Місячний платіжний документ за відповідний розрахунковий місяць повинен містити інформацію про:  1) нарахування та списання за авансовими платіжними документами за всіма розрахунковими періодами;  2) нарахування та списання за уточненими даними за розрахунковий місяць за всіма розрахунковими періодами;  3) різницю між відповідними нарахуваннями та списаннями;  4) суму коштів, що ОСП/СВБ повинен/повинна доплатити, з урахуванням нарахувань/списань за авансовими платіжними документами;  5) суму коштів, що ОСП/СВБ повинен/повинна повернути, з урахуванням нарахувань/списань за авансовими платіжними документами.  Сторони зобов’язані здійснювати оплату платіжного документа на повернення коштів виключно після здійснення оплати АР/СВБ платіжних документів по виставлених декадах відповідного розрахункового місяця.  Акти купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів оформлюються не пізніше 12:00 13 числа місяця, наступного за розрахунковим, у порядку, встановленому пунктами 5.9 та 5.10 глави 5 Типового договору про врегулювання небалансів, що є додатком 1 до цих Правил, на підставі сертифікованих даних комерційного обліку АКО, сформованих з урахуванням наданих ППКО АКО валідованих даних до 12:00 08 числа місяця, наступного за розрахунковим m+1, з урахуванням вимог цього пункту.  7.3.3. Платіжні документи та розшифровки до них надаються АР кожній СВБ через СУР. Платіжні документи, платником за якими є АР, підписуються СВБ та надаються АР у вигляді електронного документа (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП або скановані копії) на електронну адресу АР (яку АР має офіційно повідомити СВБ) або у паперовому вигляді на поштову адресу АР.». | Потребує додаткового обговорення |
| 7.5.1. АР на щомісячній основі надсилає платіжний документ для кожного учасника ринку **по субрахунках UA-3 та UA-4.** | **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  7.5.1. АР на щомісячній основі надсилає платіжний документ для кожного учасника ринку **по субрахунку UA-4.**  *Пропонуємо виключити рахунок UA-3 по тексту Правил ринку як такий, що не відповідає ст. 3 Закону України «Про ринок електричної енергії».* | Потребує додаткового обговорення |
| **ПрАТ «Укргідроенерго»**  *У зв'язку із винесенням окремим пакетом на схвалення змін, які стосуються процедури врегулювання, запропоновано перенести зміни на повторне схвалення в редакції:*  «7.5.2. Платіжний документ відповідно до кожного субрахунку повинен містити окремі позиції із зазначенням інформації про:  1) дані обсягів відбору електричної енергії для представника навантаження, який входить до балансуючої групи СВБ, за весь місяць;  2) сумарний відбір електричної енергії СВБ, що представляє представників навантаження, за весь місяць;  3) суму збору, що СВБ зобов’язана сплатити АР, або суму, що АР зобов’язаний сплатити СВБ відповідно до руху коштів по субрахунку UA-3, який розраховується відповідно до глави 5.26 розділу V цих Правил;  4) суму збору, що СВБ зобов’язана сплатити АР, або суму, яку АР зобов’язаний сплатити СВБ відповідно до руху коштів по субрахунку UA-4, який розраховується відповідно до глави 5.27 розділу V цих Правил.». |
| 7.5.3. Платіжний документ повинен містити окремі позиції із зазначенням розміру плати за невідповідність стосовно кожного учасника ринку, розрахованої відповідно до глави **5.22** розділу V цих Правил. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 7.6.1. АР на щомісячній основі надсилає через СУР платіжний документ кожному ППБ із зазначенням загальної суми, що повинна бути сплачена ППБ АР за невідповідність надання послуг з балансування у відповідному періоді. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **7.7. Цикл рахунків та платежів для розрахунків**  7.7.1. Платіжні документи для декади надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади. | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  *У зв'язку із винесенням окремим пакетом на схвалення змін, які стосуються врегулювання, запропоновано перенести зміни на повторне схвалення в редакції:*  **«7.7. Порядок розрахунків**  7.7.1. Щодекадні платіжні документи надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади.  7.7.2. Щомісячні платіжні документи для торгового місяця надаються відповідним учасникам ринку не пізніше одинадцятого числа місяця, наступного за розрахунковим.  7.7.3. Скориговані щомісячні платіжні документи для першого корегування попередніх періодів надаються відповідним учасникам ринку не пізніше останнього числа другого місяця після розрахункового місяця.  7.7.4. Остаточні платіжні документи для другого корегування попередніх періодів надаються відповідним учасникам ринку до останнього числа сьомого місяця після розрахункового місяця.  7.7.5. Учасник ринку здійснює оплату платіжного документа протягом двох банківських днів з дати його направлення АР.  7.7.6. АР здійснює оплату платіжного документа протягом чотирьох банківських днів з дати його направлення учасником ринку.  7.7.7. Сторони зобов’язані здійснювати оплату корегуючого платіжного документа на повернення коштів виключно після здійснення оплати АР/СВБ платіжних документів відповідного розрахункового місяця, який корегується, згідно з пунктами 7.7.5 та 7.7.6 глави 7.7 цього розділу з дати отримання коштів.»;  «**7.8.1.** Якщо учасник ринку або АР ініціює суперечку щодо суми, зазначеної у платіжному документі, шляхом запиту додаткового платіжного документа, оплата повинна бути проведена згідно з первинним платіжним документом у встановлені цими Правилами строки. Якщо за результатами розгляду суперечки будуть виявлені суми, що підлягають поверненню або доплаті, учасники ринку та АР зобов’язані здійснити відповідний перерахунок коштів.». | Потребує додаткового обговорення |
| **~~7.9. Процедура встановлення невиконання зобов’язань учасника ринку~~**  ~~7.9.1. На будь-які прострочені платежі нараховуються відсотки за штрафною ставкою, що встановлюється відповідно до чинного законодавства.~~  ~~7.9.2. Крім цього, ОСП (у якості АР) застосовує положення глави 1.8 розділу I цих Правил для учасників ринку, які не виконують зобов’язання з розрахунків, передбачені цими Правилами та відповідними договорами.~~  **Главу 7.9 виключити.**  **Нумерацію глав 7.10, 7.11, 7.12 змінити на 7.9, 7.10, 7.11 відповідно** | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **7.10.2.** ОСП на щодекадній основі, не пізніше **четвертого** робочого дня після виставлення платіжних документів за небаланси та балансуючу електричну енергію, оприлюднює на своєму вебсайті фінансові результати розрахунків:  сумарну вартість небалансів та балансуючої електричної енергії, активованої відповідно до команд за ранжиром та поза ранжиром балансуючого ринку;  загальну вартість команд, виданих для врегулювання системних обмежень;  сумарну оплату учасників ринку за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;  сумарну оплату АР за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;  загальний розмір заборгованості учасників ринку та ОСП станом на останній день декади. | **НЕК «Укренерго» (24.02.2022+08.04.2022)**  7.10.2. ОСП на щодекадній основі, **не пізніше ~~четвертого~~** **п’ятого** робочого дня  після виставлення платіжних документів за небаланси та балансуючу електричну енергію, оприлюднює на своєму вебсайті фінансові результати розрахунків:  сумарну вартість небалансів та балансуючої електричної енергії, активованої відповідно до команд за ранжиром та поза ранжиром балансуючого ринку;  загальну вартість команд, виданих для  врегулювання системних обмежень;  сумарну оплату учасників ринку за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;  сумарну оплату АР за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;  загальний розмір заборгованості учасників ринку та ОСП станом на останній день декади.  *Четвертий робочий день після виставлення платіжних документів є останнім днем для оплати зі сторони ОСП, тому лише починаючи з 5 робочого дня після виставлення платіжних документів можна одночасно відобразити суми оплати та боргів за результатами звітної декади. В іншому випадку, нам доведеться на 4 робочий день публікувати реальні суми оплати та боргів зі сторони учасників ринку, при цьому не відображати нарощування боргів та врахування оплати зі сторони ОСП по звітній декаді.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ГС «ПЕАУ»**  **7.10.2.** ОСП на щодекадній основі, не пізніше четвертого робочого дня після виставлення платіжних документів за небаланси та балансуючу електричну енергію, оприлюднює на своєму вебсайті фінансові результати розрахунків **(окремо по кожному напрямку і по кожній торговій зоні):**  сумарну вартість небалансів та балансуючої електричної енергії, **окремо** – активованої відповідно до команд за ранжиром та поза ранжиром балансуючого ринку;  загальну вартість команд, виданих для врегулювання системних обмежень;  сумарну оплату учасників ринку за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;  сумарну оплату АР за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;  загальний розмір заборгованості учасників ринку та ОСП станом на останній день декади.  *Редакційні уточнення.* |
| **7.10.3.** Оприлюднена ОСП інформація повинна зберігатися на вебсайті протягом п'яти років. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **Главу 7.12 (7.13) виключити.**  **~~7.13. Графіки щомісячних розрахунків, виставлення рахунків і платежів~~**  ~~7.13.1. АР ініціює щоденні розрахунки на третій робочий день після торгового дня, до якого відносяться розрахунки.~~  ~~7.13.2. Графіки щоденних розрахунків, виставлення рахунків і процесу платежів, а також пов’язані з ними терміни:~~   |  |  |  | | --- | --- | --- | | ~~День~~ | ~~Час(київський)~~ | ~~Заходи~~ | | ~~Д+2 робочі дні~~ |  | ~~Після отримання всіх необхідних даних АР здійснює щоденні розрахунки, обчислює дебет та кредит і направляє учасникам ринку щоденні звіти про розрахунки.~~ | | ~~Д+3 робочі дні~~ |  | ~~Оплата учасниками ринку платіжних документів зі своїх банківських рахунків на банківський рахунок АР.~~ | | ~~Д+5 робочі дні~~ |  | ~~Оплата ОСП (у якості АР) платіжних документів з банківського рахунку АР на банківські рахунки учасників ринку.~~ | | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| ~~10.9. У термін до 30 квітня 2020 року включно ППБ зобов’язані надати на балансуючому ринку заявки/пропозиції щодо балансуючої електричної енергії стосовно кожної одиниці ППБ по обладнанню, що перебуватиме в роботі на день Д, на завантаження не менше ніж 10 % від її встановленої (номінальної) потужності, приведені до розрахункового періоду, та на розвантаження не менше 5 % від її встановленої (номінальної) потужності, приведені до розрахункового періоду.~~ | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **10.10**. ОСП формує рішення щодо позапланового виставлення рахунків за небаланси електричної енергії у разі виникнення у СВБ небалансу електричної енергії, що перевищує 15 % від визначених ОСП обсягів небалансів. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **~~10.11 (10.12).~~** ~~Для забезпечення функціонування ринку електричної енергії у термін до 30 квітня 2020 року включно ОСП має право на договірних засадах залучати третіх осіб для формування даних комерційного обліку.~~ | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **~~10.12 (10.13).~~** ~~У термін до 30 квітня 2020 року включно:~~  ~~учасники ринку електричної енергії, які виконують функції постачальників послуг комерційного обліку, у термін до 10:00 дня Д+1 мають забезпечити передачу даних комерційного обліку до ОСП у макетах 30917, 30818, 30817, 30900;~~  ~~ОСП забезпечує обробку даних комерційного обліку електричної енергії, отриманих від постачальників послуг комерційного обліку та передачу даних до АР. Агрегацію даних по учасниках ринку, областях обліку та ОЕС України, отриманих від постачальників послуг комерційного обліку, здійснює ОСП. ОСП має право встановити додатковий формат надання постачальниками послуг комерційного обліку даних комерційного обліку електричної енергії та порядок визначення додаткових (віртуальних) ТКО, АКО, для яких є ОСП, що розробляються ОСП та оприлюднюються на офіційному вебсайті ОСП;~~  ~~усі учасники ринку (виробники, ОСР та ОСП), які мають акт впровадження в експлуатацію АСКОЕ або АСОЕ відповідно до реєстру ДП «Енергоринок», можуть виконувати функції постачальників послуг комерційного обліку. До 28 червня 2019 року ОСП реєструє всіх учасників ринку (виробників, операторів систем розподілу та оператора системи передачі), які мають акт впровадження в експлуатацію АСКОЕ або АСОЕ відповідно до реєстру операторів АСКОЕ, у якості постачальників послуг комерційного обліку. У разі відмови учасника ринку виконувати функції постачальника послуг комерційного обліку такий учасник ринку зобов’язаний надати до ОСП заяву в довільній формі щодо скасування реєстрації такого учасника ринку у якості постачальника послуг комерційного обліку.~~ | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **Додаток 1. Договір про врегулювання небалансів електричної енергії** | | |
| 5.11. Урегулювання Сторонами взаємних зобов’язань здійснюється згідно з Правилами ринку, у тому числі Сторонами може бути застосовано **неттінг.** Не допускається зарахування взаємних зобов’язань та однорідних грошових вимог:  1) при різних місяцях виникнення зобов’язань;  2) у сумі зобов’язань, за якими АР сформовані платіжні документи;  3) зобов’язань за іншими, крім цього, договорами;  4) за відсутності взаємної згоди обох Сторін.  Згода обох Сторін виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування взаємних зобов’язань та однорідних грошових вимог. | **ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»**  5.11. Урегулювання Сторонами взаємних зобов’язань здійснюється згідно з Правилами ринку, у тому числі Сторонами може бути застосовано неттінг. Не допускається зарахування **зустрічних однорідних грошових вимог**:  *Редакційна правка для забезпечення відповідності формулюванням статей 202, 203 ГК України.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  5.11. Урегулювання сторонами взаємних зобов’язань здійснюється **згідно з чинним законодавством України,** у тому числі сторонами може бути застосовано неттінг **виключно шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог.** Не допускається **припинення** взаємних зобов’язань **шляхом зарахування** зустрічних однорідних вимог:  1) при різних місяцях виникнення зобов’язань **щодо купівлі або продажу небалансів електричної енергії;**  2) зобов’язань за іншими, крім цього, договорами;  3) за відсутності взаємної згоди обох сторін, **яка виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування зустрічних однорідних вимог.**  *Редакційне уточнення задля запровадження процедури неттінгу.* |
| **НЕК «Укренерго» (08.04.2022)**  5.11. Урегулювання Сторонами взаємних зобов’язань здійснюється згідно з Правилами ринку, у тому числі Сторонами може бути застосовано неттінг. Не допускається зарахування взаємних зобов’язань та однорідних грошових вимог:  1) при різних місяцях виникнення зобов’язань;  2) у сумі зобов’язань, за якими АР сформовані платіжні документи;  3) зобов’язань за іншими, крім цього, договорами;  4) за відсутності взаємної згоди обох Сторін.  Згода обох Сторін виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування взаємних зобов’язань та однорідних грошових вимог **у паперовому та/або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП.**  *Пропонуємо внести уточнення стосовно способів надання Акта зарахування взаємних зобов’язань та однорідних грошових вимог.* |
| **ПрАТ «Укргідроенерго»**  *У зв'язку із винесенням окремим пакетом на схвалення змін, які стосуються врегулювання, запропоновано перенести зміни на повторне схвалення в такій редакції:*  **«5.9.** ОСП надає СВБ у паперовому або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП або скановані копії) два примірники Акта купівлі-продажу, сформовані за уточненими даними комерційного обліку та підписані зі своєї сторони, до 12:00 13 числа місяця, наступного за тим, щодо якого його сформовано.  АР формує Акти купівлі-продажу на підставі сертифікованих даних, що підтверджені АКО і сформовані на підставі валідованих даних ППКО, які до 12:00 8 числа місяця, наступного за розрахунковим, передані АКО.». |
| **Додаток 1 до Договору про врегулювання небалансів електричної енергії** | | |
| ~~3. Загальна вартість купівлі-продажу відповідно пункту 1 цього Акта, сплачена СВБ грошовими коштами \_\_\_\_\_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп. Загальна вартість купівлі-продажу відповідно пункту 2 цього Акта, сплачена ОСП грошовими коштами \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_ коп.~~ | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **Додаток 7. Договір про участь у балансуючому ринку** | | |
| 2.1. Загальна вартість цього Договору складається із суми придбаних та проданих обсягів електричної енергії на балансуючому ринку протягом дії цього Договору та відповідно до умов цього Договору. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| 4.1. Виставлення рахунків та оплата платежів здійснюються відповідно до процедур та у строки, визначені Правилами ринку. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| ~~4.2. За підсумками місяця ППБ складає та направляє ОСП у паперовому та/або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП) два примірники підписаного зі своєї сторони Акта приймання-передачі наданих послуг з балансування (далі – Акт), який ОСП розглядає та у разі відсутності зауважень підписує протягом трьох робочих днів з моменту його отримання від ОСП або направляє мотивовану відмову від його підписання із зазначенням недоліків, що мають бути усунені.~~ | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| ~~4.3. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППБ протягом 7 робочих днів після підписання Сторонами Акта або з дати направлення його ППБ на адресу ОСП (у випадку непідписання та/або ненаправлення Акта, та/або мотивованих зауважень до нього у п’ятиденний строк) за умови реєстрації ППБ податкової накладної в Єдиному реєстрі податкових накладних відповідно до вимог статті 201 Податкового кодексу України шляхом перерахування на поточний рахунок ППБ грошових коштів в обсязі, що відповідає фактичній вартості наданих послуг з балансування.~~ | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **4.2.** Подання платіжних документів здійснюється Сторонами відповідно до Правил ринку. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **4.3.** Якщо ППБ має заперечення до інформації, що міститься у платіжному документі, то він повинен повідомити про це ОСП не пізніше 12:00 наступного робочого дня після виставлення рахунку. Наявність заперечень не є підставою для створення дебіторської заборгованості перед ОСП. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **~~4.4 (4.6).~~** ~~Оплата платіжного документа здійснюється ППБ на користь ОСП протягом одного робочого дня з дати його направлення до 18:00.~~ | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **4.4.** ОСП надає ППБ у паперовому та/або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП або скановану копію) два примірники Акта купівлі-продажу балансуючої електричної енергії (далі – Акт), підписані зі своєї сторони, до 13 числа місяця, наступного за тим, щодо якого його сформовано. Протягом двох робочих днів ППБ розглядає та повертає у паперовому або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП або скановану копію) ОСП один примірник Акта, підписаного зі своєї сторони. | **НЕК «Укренерго» (25.02.2022+08.04.2022)**  4.4. ОСП надає ППБ у паперовому та/або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП або скановану копію) два примірники Акта купівлі-продажу балансуючої електричної енергії (далі – Акт), підписані зі своєї сторони, до **12** числа місяця, наступного за тим, щодо якого його сформовано. Протягом двох робочих днів ППБ розглядає та повертає у паперовому або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП або скановану копію) ОСП один примірник Акта, підписаного зі своєї сторони.  *Для зручності формування актів купівлі-продажу по договору врегулювання небалансів та договору участі у балансуючому ринку вважаємо за необхідне встановити однакові терміни, оскільки їх формування відбувається одночасно.* | Потребує додаткового обговорення |
| **4.5.** У разі сплати коштів Сторони зобов'язуються зареєструвати податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних згідно з вимогами статті 201 пункту 201.4 Податкового кодексу України.  **4.6.** Якщо ППБ сплачує кошти на користь ОСП, ОСП зобов'язаний зареєструвати податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних відповідно до вимог статті 201 Податкового кодексу України. | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |
| **4.7.** Урегулювання Сторонами взаємних зобов'язань здійснюється згідно з Правилами ринку, у тому числі Сторонами може бути застосовано **неттінг.** Не допускається зарахування взаємних зобов’язань та однорідних грошових вимог:  1) при різних місяцях виникнення зобов’язань;  2) у сумі зобов’язань, за якими АР сформовані платіжні документи;  3) зобов’язань за іншими, крім цього, договорами;  4) за відсутності взаємної згоди обох Сторін.  Згода обох Сторін виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування взаємних зобов’язань та однорідних грошових вимог. | **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  4.7. Урегулювання Сторонами взаємних зобов'язань здійснюється **згідно з чинним законодавством України,** у тому числі сторонами може бути застосовано неттінг **виключно шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог.** Не допускається **припинення** взаємних зобов’язань **шляхом зарахування** зустрічних однорідних вимог:  1) при різних місяцях виникнення зобов’язань **щодо купівлі або продажу небалансів електричної енергії;**  2) зобов’язань за іншими, крім цього, договорами;  3) за відсутності взаємної згоди обох сторін, **яка виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування зустрічних однорідних вимог.**  *Редакційне уточнення задля запровадження процедури неттінгу.* | Потребує додаткового обговорення |
| **НЕК «Укренерго» (08.04.2022)**  4.7. Урегулювання Сторонами взаємних зобов'язань здійснюється згідно з Правилами ринку, у тому числі Сторонами може бути застосовано неттінг. Не допускається зарахування взаємних зобов’язань та однорідних грошових вимог:  1) при різних місяцях виникнення зобов’язань;  2) у сумі зобов’язань, за якими АР сформовані платіжні документи;  3) зобов’язань за іншими, крім цього, договорами;  4) за відсутності взаємної згоди обох Сторін.  Згода обох Сторін виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування взаємних зобов’язань та однорідних грошових вимог **у паперовому та/або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП.**  *Пропонуємо внести уточнення стосовно способів надання Акта зарахування взаємних зобов’язань та однорідних грошових вимог.* |
| **Додаток 11. Типовий договір про надання послуги із зменшення навантаження** | | |
| **Додаток 1 до Договору про надання послуги із зменшення навантаження** | | |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Основна еталонна одиниця **відпуску** | | Резервна еталонна одиниця відпуску | | | Заводські номери обладнан ня еталонної одиниці **відпуску** | Встановлена потуж ність еталонної одиниці відпуску,кВт | Заводські номери обладнан ня еталонної одиниці **відпуску** | Встановлена потужність еталонної одиниці **відпуску**, кВт | | Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано. | Потребує додаткового обговорення |