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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| 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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов’язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;  2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до [розділу VI](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n4492) цих Правил;  **3) учасник ринку не здійснив своєчасну оплату за надані йому послуги з передачі електричної енергії та/або з розподілу електричної енергії.** | **ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги»**  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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов’язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;  2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до розділу VI цих Правил;  3) учасник ринку не здійснив **~~своєчасну~~** оплату за надані йому послуги з передачі електричної енергії та/або з розподілу електричної енергії **до 15 числа місяця наступного за місяцем надання послуги**.  *Договори передачі та розподілу мають плановий та авансовий режим нарахування та оплати з використанням прогнозних значень, які досить часто мають відхилення особливо в умовах блекаутів та відключень. В умовах війни, як правило, прогноз є вищим від факту. З метою уникнення маніпулювань з боку операторів системи та враховуючи, що строки оплати за договорами розподілу не регламентуються нормативними актами, треба встановити чіткий і прозорий строк оплати для всіх учасників ринку, щоб уникнути зокрема й прихованих антиконкурентних дій шляхом створення ситуації, коли умови договору будуть спотворені для усунення на певній території частини постачальників, або примусу споживачів-учасників ринку, до непомірного авансування оператора системи.* | Потребує додаткового обговорення |
| **АТ «НАЕК «Енергоатом»**  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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов’язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;  2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до [розділу VI](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n4492) цих Правил;  **~~3) учасник ринку не здійснив своєчасну оплату за надані йому послуги з передачі електричної енергії та/або з розподілу електричної енергії.~~**  *Порушення умов договору про надання послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії в частині невиконання зобов’язань щодо оплати за послуги не може бути суттєвою підставою для набуття статусу "Переддефолтний" з огляду на ознаки дискримінації та порушення принципу пропорційності рішення, враховуючи що за настанням зазначеної обставини учасник, в тому числі, може зазнати наслідків отримання статусу "Дефолтний".*  *Окрім того відповідно до статті  52 ЗУ ПРЕЕ, Правил ринку та ККО не визначено повноважень та функцій АР здійснювати моніторинг/контроль щодо проведення учасниками ринку розрахунків за надані їм послуги з передачі/розподілу електричної енергії та вчинення подальших дій/застосування санкцій.*  *Варто зауважити, що умовами договору про надання послуги з передачі електричної енергії передбачено право ОСП припинити надання послуг (як суттєвий засіб впливу на учасника, окрім наявних штрафних санкцій), якщо інша сторона договору не виконує зобов’язання з оплати послуги або не виконує свої обов’язки, визначені цим договором.*  *Своєю чергою учасники ринку зобов’язанні здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату ОСП за таку послугу.*  *Отже, правовідносини щодо несвоєчасної оплати за надані ОСП послуги врегульовані умовами договору та не потребують додаткового нормативного врегулювання.*  *З цих підстав, вважаємо за доцільне залишити пункт 1.7.1. Правил ринку в діючій редакції.* | Потребує додаткового обговорення |
| **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу "Переддефолтний" при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:  ….  3) учасник ринку не здійснив своєчасну оплату за надані йому послуги з передачі електричної енергії, **диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** **та/або** з розподілу електричної енергії.  *ОСП надає послуги з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. У разі впровадження норми застосування статусу «Переддефолтний» за надання послуги ОСП, необхідно перелічити всі види тарифних послуг, пов'язаних із забезпеченням функціонування ринку електричної енергії.* | Потребує додаткового обговорення |
| **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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов’язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;  2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до [розділу VI](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n4492) цих Правил;  *Пропонуємо залишити положення п.1.7.1. Правил ринку в поточній редакції з огляду на наступне:*   1. *В Верховній Ради України зареєстрований законопроект 11301-д від 18.07.2024, яким пропонується уповноважити ОСП та ОСР вносити подання щодо присвоєння електропостачальнику статусу «Переддефолтний» та «Дефолтний» у випадку наявності заборгованості за надані послуги з передачі/ розподілу у випадку несплати вказаних послуг саме в період воєнного стану.*   *Відповідно до законопроекту на НКРЕКП покладається обов’язок розробити порядок набуття та припинення такими електропостачальниками статусу «Переддефолтний» та «Дефолтний».*  *Водночас запропоновані зміни є передчасними та мають бути розроблені вже після прийняття закону, як такі що спрямовані на його імплементацію.*  *В іншому випадку виникає ситуація, за якої Регулятор пропонує прийняти нормативно-правовий акт, який суперечить позиції законодавчого органу України та в подальшому, за умови прийняття законопроекту може призвести до виникнення правової колізії.*   1. *Запропонована редакція п.1.7.1 Правил ринку може мати негативний вплив на конкуренцію.*   *Враховуючи те, що ПрАТ «НЕК «Укренерго» (як ОСП) отримує дохід від діяльності з надання послуг з передачі електричної енергії, надання цій юридичній особі як Адміністратору розрахунків (АР) права усувати суб’єктів з будь-якого ринку електричної енергії чи з окремих його сегментів, може призводити до виникнення в ПрАТ «НЕК «Укренерго» конфлікту інтересів при виконанні ним функцій диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, передачі електричної енергії, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку та створювати зацікавленість у зловживанні цим правом з метою отримання необґрунтованого доходу.*  *Більше того, за наявності заборгованості за послуги з передачі електричної енергії у постачальників надання їм статусу «Дефолтний» може призвести не тільки до припинення надання послуг з передачі електричної енергії споживачам, у яких є заборгованість перед зазначеним постачальником, а й переведення споживачів електричної енергії, які сумлінно сплачували за електричну енергію з урахуванням вартості послуги з її передачі, на Постачальника останньої надії. Це відповідно призведе до зростання вартості електричної енергії для цих споживачів та обмеження їх інтересів.*   1. *Умовами договору про надання послуг з передачі електричної енергії визначений такий вид відповідальності Користувача за неоплату послуги з передачі як припинення надання послуги. Вказаний вид відповідальності застосовується до користувача ОСП. Незрозумілим є встановлення до користувача послуги з передачі додаткової відповідальності у вигляді присвоєння статусу «Переддефолтний» та «Дефолтний», який застосовується на ринку небалансів та присвоюється АР, а не ОСП. Вказане призведе до можливості покладення на користувача послуги з передачі надмірної відповідальності у випадку навіть незначного прострочення грошових зобов’язань, , в т.ч. з незалежних від учасника ринку причин (технічний збій, помилка банку тощо).*   *З огляду на суміщення ПрАТ «НЕК «Укренерго» одночасно декількох функціональних ролей на ринку електричної енергії, наприклад ОСП та АР, у випадку прийняття запропонованої ПрАТ «НЕК «Укренерго» редакції п.1.7.1. Правил ринку, в компанії виникне необґрунтоване право усувати учасників ринку чи погрожувати таким усуненням, з метою отримання оплат, у тому числі, оспорюваних, або взагалі неіснуючих, за послуги, що надаються ПрАТ «НЕК «Укренерго» на ринку електричної енергії.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»**  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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов’язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;  2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до [розділу VI](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n4492) цих Правил;  **3) на період дії в Україні воєнного стану за поданням оператора системи передачі або оператора системи розподілу електропостачальники (крім постачальника універсальних послуг та постачальника «останньої надії») набувають статусу «Переддефолтний» у випадку несплати за надані у період дії воєнного стану оператором системи передачі або оператором системи розподілу послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.**  *Пропонуємо визначити норму, згідно якої постачальники (крім ПУУ та ПОН) набували статус переддефолтний, за несплату послуг з розподілу, яка виникла у період дії воєнного стану.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ПАТ «Запоріжжяобленерго»**  Пропонується п.1.7.1. викласти в наступній редакції:  “Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу "Переддефолтний" при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:  1) учасник ринку не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов’язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;  2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до [розділу VI](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n4492) цих Правил;  3) учасник ринку**, крім ОСР,** не здійснив своєчасну оплату за надані йому послуги з передачі електричної енергії та/або з розподілу електричної енергії.”    *Вважаємо, що запропоновані НКРЕКП зміни є неприйнятними, оскільки можуть призвести до неможливості надання ОСР послуг з розподілу електричної енергії учасникам ринку в умовах воєнного стану.*  *ПАТ «Запоріжжяобленерго» є оператором системи розподілу та здійснює діяльність з розподілу електричної енергії на прифронтовій території в умовах воєнного стану.*  *Разом з тим, ступінь виконання зобов’язання ОСР щодо своєчасної оплати за послуги з передачі ОСП знаходиться в прямій залежності від ступеню виконання договірних зобов’язань перед ОСР споживачами, постачальниками універсальних послуг (ПУП) та постачальником “останньої надії” (ПОН) перед ОСР. Отже, платіжна дисципліна споживачів, ПУП, ПОН є низькою.*  *Тому, у разі невиконання споживачами, постачальниками універсальних послуг та постачальником “останньої надії” своїх договірних зобов'язань з оплати за розподіл електричної енергії, ОСР систематично буде набувати статусу “Преддефолтний”, а в подальшому статусу “Дефолтний”, що унеможливить здійснення ОСР ліцензійної діяльності в умовах воєнного стану.*  *Таким чином, вважаємо, що запропоновані зміни НКРЕКП призводять до дисбалансу учасників ринку, що не відповідає ч.1 ст.3 Закону України “Про НКРЕКП”.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ТОВ «ЕРУ 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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов’язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;  2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до [розділу VI](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n4492) цих Правил;  *ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ» просить залишити п. 1.7.1. Правил ринку в діючій редакції, оскільки можливі спірні нарахування вартості послуг з передачі/розподілу електричної енергії, як вже було на практиці з нарахуванням послуг з передачі електричної енергії при експорті, коли кожен експортер електричної енергії повинен був оспорювати в судовому порядку неправомірність таких нарахувань.*  *З огляду на вищезазначене, учасники ринку в редакції Проєкту зможуть набувати статусу «Переддефолтний» в тому числі, але не виключно не здійснивши оплату за неправомірно нараховані послуги з розподілу/передачі електричної енергії, тому просимо не вносити зміни запропоновані даним Проєктом.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ТОВ "ЕНЕРА СУМИ"**  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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов’язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;  2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до [розділу VI](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n4492) цих Правил;  3) учасник ринку не здійснив своєчасну оплату за надані йому послуги з передачі електричної енергії та/або з розподілу електричної енергії **(не застосовувати до ПУП).**  *Оскільки на сьогодні ПСО не працює в повному обсязі і, відповідно, через невиконання учасниками ринку, на яких покладені спеціальні обов’язки, своїх зобов’язань, постачальники постійно потраплятимуть у статус «Переддефолтний», що в свою чергу негативно впливатиме на забезпечення електричною енергією споживачів універсальної послуги. Крім того, на забезпечення належних розрахунків за передачу і розподіл також впливає заборона на відключення споживачів, які перебувають в зонах можливих або бойових дій. По Сумській області в зоні можливих бойових дій перебуває більше 50% громад.* | Потребує додаткового обговорення |
| 1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення **ознак** маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.  Учасникам ринку електричної енергії забороняється здійснювати маніпулювання **та спроби** **маніпулювання** на ринку електричної енергії.  **Ознаками м**аніпулювання~~м~~ на ринку електричної енергії, щодо якого **АР** здійснюється аналіз є:  наявність в учасника ринку, крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах максимально можливого обсягу відпуску відповідно до потужностей одиниць агрегації, що входять до агрегованої групи агрегатора, від’ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;  подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР;  У випадку виявлення дій або бездіяльності зі сторони учасника ринку, що містять ознаки маніпулювання, АР аналізує дані, отримані за результатами спостереження, та не пізніше 17:00 другого робочого дня від дня виявлення ознак маніпулювання повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку із наданням результатів аналізу діяльності цього учасника.  АР здійснює спостереження та повідомляє Регулятора не пізніше 17:00 другого робочого дня щодо наступних дій учасника ринку:  наявність в учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу в обсязі, що перевищує 15 % від сумарного обсягу купленої та імпортованої електричної енергії учасниками балансуючої групи за торговий день d, за оперативними даними комерційного обліку;  надання учасником ринку **завідомо** неправдивої інформації ОСП. | **АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»**  Виключити пункт 1.8.4.  *Пропонується виключити пункт 1.8.4., оскільки відповідно до постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 «Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку» відповідні повноваження для АР, як ОПООП, в частині виконання функціоналу по спостереженню за роботою ринку вже передбачені.*  *Згідно вимог постанови № 614 ОПООП повинні здійснювати заходи щодо спостереження за ринком на постійній основі і якщо в ході здійсненого аналізу поведінки учасника ринку ОПООП виявив ознаки підозрілої поведінки на оптовому енергетичному ринку, ОПООП зобов’язані невідкладно, але не пізніше 4 (чотирьох) календарних тижнів з дня здійснення підозрілої поведінки, повідомити НКРЕКП про підозрілу поведінку на оптовому енергетичному ринку.*  *Крім того, постанова № 614 містить окрему главу 6 «Сигнали, що можуть вказувати на підозрілу поведінку на оптовому енергетичному ринку».* | Потребує додаткового обговорення |
| **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення **ознак** маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.  Учасникам ринку електричної енергії забороняється здійснювати маніпулювання **~~та спроби~~****~~маніпулювання~~** на ринку електричної енергії.  **Ознаками м**аніпулювання~~м~~ на ринку електричної енергії, щодо якого **АР** здійснюється аналіз є:  наявність в учасника ринку, крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах максимально можливого обсягу відпуску відповідно до потужностей одиниць агрегації, що входять до агрегованої групи агрегатора, від’ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;  подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР;  У випадку виявлення дій або бездіяльності зі сторони учасника ринку, що містять ознаки маніпулювання, АР аналізує дані, отримані за результатами спостереження, та не пізніше 17:00 другого робочого дня від дня виявлення ознак маніпулювання повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку із наданням результатів аналізу діяльності цього учасника.  АР здійснює спостереження та повідомляє Регулятора не пізніше 17:00 другого робочого дня щодо наступних дій учасника ринку:  наявність в учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу в обсязі, що перевищує 15 % від сумарного обсягу купленої та імпортованої електричної енергії учасниками балансуючої групи за торговий день d, за оперативними даними комерційного обліку;  надання учасником ринку **~~завідомо~~**неправдивої інформації ОСП.  *Академічний тлумачний словник української мови дає слову «спроба» таке визначення: «Намагання зробити щось при відсутності впевненості в досягненні успіху». Отже «спробою» називається дія, яка фактично є намірами учасника ринку вчинити маніпуляцію, і при цьому такі дії можуть не завершитися маніпуляцією/порушенням. Відповідно не може існувати чіткого переліку критеріїв, які б дозволили ОСП довести, чи були певні дії учасника ринку «спробою маніпуляції». З огляду на це введення словосполучення «спроби маніпулювання» є недоцільним.*  *Академічний тлумачний словник української мови (СУМ) дає слову «завідомо» лише два визначення: «наперед» та «заздалегідь», які не можуть бути застосовані в цьому контексті. А якщо слово «завідомо» в даному випадку було застосовано в значенні «навмисний», тобто «вчинений з наміром, свідомо; умисний» (відповідно до СУМ), то виходячи з такого трактування ОСП не має інструментів та засобів, аби досліджувати обставини надання учасником ринку неправдивої інформації, щоб дати оцінку цій дії, тобто чи робить він це свідомо із хибним наміром, чи це є просто помилка. У зв’язку з цим пропонуємо залишити абзац в поточній редакції.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення **обставин, що можуть свідчити про наявність зловживань на ринку електричної енергії**, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.  **~~Учасникам ринку електричної енергії забороняється здійснювати маніпулювання та спроби маніпулювання на ринку електричної енергії.~~**  **Обставинами, що вказують на наявність можливого зловживання** на ринку електричної енергії, щодо якого АР здійснюється аналіз є:  наявність в учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від’ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;  подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР;  У випадку виявлення дій або бездіяльності зі сторони учасника ринку, що **вказують на наявність можливого зловживання** на ринку електричної енергії, АР аналізує дані, отримані за результатами спостереження, та не пізніше 17:00 другого робочого дня від дня виявлення **відповідних обставини, що вказують на можливе зловживання** повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку із наданням результатів аналізу діяльності цього учасника.  **Утворення від’ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії, що сформувалось за розрахунковий період, у якому на РДН заявлений обсяг продажу був меншим за заявлений обсяг купівлі може вказувати на відсутність зловживання з боку учасника ринку.**  АР здійснює спостереження та повідомляє Регулятора не пізніше 17:00 другого робочого дня  щодо наступних дій учасника ринку:  наявність в учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу в обсязі, що перевищує 15 % від сумарного обсягу купленої та імпортованої електричної енергії учасниками балансуючої групи за торговий день d, за оперативними даними комерційного обліку;  надання учасником ринку **завідомо** неправдивої інформації ОСП.  *Приведення положень пункту 1.8.4. у відповідності до норм постанови НКРЕКП від 25.02.2022 №332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» в частині формування від’ємної сальдованої величини в розрахунковий період, у якому на РДН заявлений обсяг продажу був меншим за заявлений обсяг купівлі.*  *Також приведення положень пункту 1.8.4. у відповідність норм положень законодавчих та нормативно-правових актів, якими імплементовані положення РЕМІТ.* | Потребує додаткового обговорення |
| **АТ «Оператор ринку»**  1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення **дій, що можуть мати ознаки** маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.  Учасникам ринку електричної енергії забороняється здійснювати маніпулювання та спроби маніпулювання на ринку електричної енергії.  **Діями, що можуть мати ознаки маніпулювання** на ринку електричної енергії, щодо якого АР здійснюється аналіз є:  наявність в учасника ринку, крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах максимально можливого обсягу відпуску відповідно до потужностей одиниць агрегації, що входять до агрегованої групи агрегатора, від’ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;  **~~подання заявок на~~** продаж на РДН або ВДР~~,~~ **обсягів** електричної енергії ~~в яких на момент подання заявки~~ **, що** не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі **~~на РДД~~ за двосторонніми договорами**, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР**.**  У випадку виявлення дій або бездіяльності зі сторони учасника ринку, що **можуть мати ознаки** маніпулювання, АР аналізує дані, отримані за результатами спостереження, та не пізніше 17:00 другого робочого дня від дня виявлення **дій, що можуть мати ознаки** **маніпулювання,** повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку із наданням результатів аналізу діяльності цього учасника.  АР здійснює спостереження та повідомляє Регулятора не пізніше 17:00 другого робочого дня щодо наступних дій учасника ринку:  наявність в учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу в обсязі, що перевищує 15 % від сумарного обсягу купленої та імпортованої електричної енергії учасниками балансуючої групи за торговий день d, за оперативними даними комерційного обліку;  надання учасником ринку завідомо неправдивої інформації ОСП  *Пропонується уточнити, що АР як особа, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами, повинен повідомляти НКРЕКП про підозрілу поведінку та можливі зловживання на оптовому енергетичному ринку. Водночас, «виявлення ознак маніпулювання» повинно здійснюватися НКРЕКП в процесі розслідування зловживань на оптовому енергетичному ринку.*  *Оскільки до положення третього абзацу пропонується уточнення, що аналіз на ринку електричної енергії на наявність дій, що можуть свідчити про здійснення маніпулювання, здійснюється АР, а АР (ОСП) відповідно до Правил ринку та Правил РДН/ВДР отримує від ОР інформацію про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії для кожного розрахункового періоду за результатами РДН та ВДР, пропонуємо відповідно уточнити положення п’ятого абзацу п.1.8.4 Правил ринку.*  *При цьому зазначаємо, що пункт 3.2.1 Правил РДН/ВДР передбачає можливість подання заявок на торги на РДН починаючи за 7 календарних днів до доби постачання, а пункт 3.1.12 Правил РДН/ВДР зобов’язує ОР та учасників РДН/ВДР зберігати конфіденційність даних, зазначених у заявках на торги.* | Потребує додаткового обговорення |
| 4.16. Результати балансуючого ринку  Результати балансуючого ринку складаються з:  1) прийнятих пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження ППБ по ОРЧ з метою забезпечення балансу системи;  **2) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на завантаження по ОРЧ у грн/МВт·год;**  **3) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на розвантаження по ОРЧ у грн/МВт·год.** | **АТ «Оператор ринку»**  *Зауваження:*  *Оскільки з положень глави 4.16 прибирається опис визначення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження, посилання на який дається у пунктах 4.17.1 та 4.17.2 глави 4.17 Правил ринку, можливо, потрібно у цих пунктах дати посилання на главу 5.13 розділу V Правил ринку, де визначатимуться маржинальні ціни на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження по ОРЧ.*  *Також, назви показників «маржинальна ціна на балансуючу електричну енергію на завантаження по ОРЧ» та «маржинальна ціна на балансуючу електричну енергію на розвантаження по ОРЧ» мають бути однаковими у всьому тексті Правил ринку (зокрема, у п.5.11.2 Правил ринку: «Для розрахунків за балансуючу електричну енергію приймаються дані остаточного фізичного повідомлення про відбір/відпуск, диспетчерських команд, маржинальних цін балансуючої електроенергії для кожної ОРЧ …», у п.5.13.2 (5.13.1 новий): «Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої електричної енергії визначаються …»).* | Потребує додаткового обговорення |
| **ПАТ «Укргідроенерго»**  4.16. Результати балансуючого ринку  Результати балансуючого ринку складаються з:  1) прийнятих пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження ППБ по ОРЧ з метою забезпечення балансу системи;  2) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на завантаження по ОРЧ у грн/МВт·год;  3) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на розвантаження по ОРЧ у грн/МВт·год;   1. **ціни, які сформувались за балансуючу електричну енергію на балансуючому ринку, крім маржинальних цін на завантаження та розвантаження, зокрема: ; у грн/МВт·год.**   *Відповідно до п. 5.13.4. Правил ринку передбачено, що на балансуючому ринку, крім вищезазначених маржинальних цін, використовуються інші ціни, зокрема та , що зумовлює необхідність їх врахування в результатах БР.*  *Окрім того, п. 4.23.2. Правил ринку передбачено, що ОСП на власному офіційному вебсайті оприлюднює в кінці кожного календарного кварталу інформацію про результати балансуючого ринку, яка повинна включати, зокрема:*  *1) сумарний обсяг балансуючої електричної енергії та максимум загального навантаження по торгових днях;*  *2) події в системі;*  *3) зведену інформацію за категоріями диспетчерських команд щодо порушення диспетчерських команд, а також інформацію, що стосується відповідних дій ОСП.*  *Якщо результатом БР відповідно до п. 4.16. є маржинальні ціни на БР по ОРЧ (на завантаження/ розвантаження), то така інформація має також оприлюднюватись ОСП на власному офіційному вебсайті.*  *Це потребує коригування також п. 4.23.2. Правил ринку.* | Потребує додаткового обговорення |
| **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  4.16. Результати балансуючого ринку  Результати балансуючого ринку складаються з:  1) прийнятих пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження ППБ по ОРЧ з метою забезпечення балансу системи;  **2) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на завантаження по ОРЧ у грн/МВт·год (з точністю до двох знаків після коми);**  **3) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на розвантаження по ОРЧ у грн/МВт·год (з точністю до двох знаків після коми).**  *Уточнення розмірності даних для проведення подальших розрахунків* | Потребує додаткового обговорення |
| 4.17.3. Для кожної ОРЧ усі акцептовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження, марковані системою управління ринком для вирішення системних обмежень відповідно до Кодексу системи передачі, отримують ціну, що визначається як маржинальна ціна, згідно з главою **5.13 розділу V цих Правил.**  **….** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  4.17.3. **Усіх акцептовані пропозиції** на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження, маркован**і** системою управління ринком для вирішення системних обмежень відповідно до Кодексу системи передачі, **оплачуються згідно з п.5.14.5. розділу V цих Правил.**  **….**  *Для чіткого впорядкування Пропонуємо викласти правила оплати команд для врегулювання системних обмежень в п.5.14.5. разом із описом механізму оплати балансуючої енергії, відпущеної в результаті виконання команд диспетчера, які віддаються в результаті активації пропозицій ППБ.* | Потребує додаткового обговорення |
| 5.13.1. **Балансуючий** ринок генерує основані на ОРЧ диспетчерські команди для одиниць надання послуг з балансування (у МВт) та основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансуючу електричну енергію, включаючи активацію балансуючої електричної енергії в реальному часі одиницями надання послуг з балансування відповідно до їх остаточних повідомлень про фізичний відбір/відпуск (у МВт·год за розрахунковий період).  **Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ як:**  **1) за наявності дефіциту в зоні системи – найбільша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження (). Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження або усі активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження є середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на завантаження () за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів.**  **2) за наявності профіциту в зоні системи – найменша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження (). Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження або активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження є середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на розвантаження () за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів.**  **3) якщо зона системи є збалансованою (не перебуває в дефіциті або в профіциті) – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН за відповідний розрахунковий період, або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження та маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  5.13.1. **Б**алансуючий ринок генерує основані на ОРЧ диспетчерські команди для одиниць надання послуг з балансування (у МВт) та основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансуючу електричну енергію, включаючи активацію балансуючої електричної енергії в реальному часі одиницями надання послуг з балансування відповідно до їх остаточних повідомлень про фізичний відбір/відпуск (у МВт·год за розрахунковий період).  Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ як:  1) за наявності дефіциту в зоні системи – найбільша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження (). **~~Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження або усі активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження є середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на завантаження () за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів.~~**  2) за наявності профіциту в зоні системи – найменша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження (). **~~Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження або активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження є середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на розвантаження () за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів;~~**  3) якщо зона системи є збалансованою (неперебуває ані в дефіциті, ані в профіциті) – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН за відповідний розрахунковий період, або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження та маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження.  *Пропонується видалити з огляду на пропозиції НЕК «Укренерго» до п.5.13.3. та 5.14.5.*  *Пропонується видалити з огляду на пропозиції НЕК «Укренерго» до п.5.13.3. та 5.14.5.* | Потребує додаткового опрацювання |
| **ПАТ «Укргідроенерго»**  5.13. Загальні принципи визначення маржинальної ціни балансуючої електричної енергії  5.13.1. Балансуючий ринок генерує основані на ОРЧ диспетчерські команди для одиниць надання послуг з балансування (у МВт) та основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансуючу електричну енергію, включаючи активацію балансуючої електричної енергії в реальному часі одиницями надання послуг з балансування відповідно до їх остаточних повідомлень про фізичний відбір/відпуск (у МВт·год за розрахунковий період).  Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ як:  1) за наявності дефіциту в зоні системи – найбільша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження ().  Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження **та**/або усі активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні **та/або в результаті активації ДП з аРВЧ\_З та/або аРВЧ\_С (одиниці надання ДП, що працює під управлінням ЦР САРЧП)**, то маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження є:  – середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на завантаження () за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів**;**  **– середньоарифметичне значення за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на завантаження () за період попередніх 30 торгових днів не визначено;**  **– середньоарифметичне значення за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення не визначено;**  2) за наявності профіциту в зоні системи – найменша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження ().  Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження **та/**або активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні **та/або в результаті активації ДП з аРВЧ\_Р та/або аРВЧ\_С (одиниці надання ДП, що працюють під управлінням ЦР САРЧП**), то маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження є:  – середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на розвантаження () за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового попередніх 30 торгових днів**;**  **– середньоарифметичне значення за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на розвантаження () за період попередніх 30 торгових днів не визначено;**  **– середньоарифметичне значення за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення не визначено.**  3) якщо зона системи є збалансованою (не перебуває в дефіциті або в профіциті), **коли обсяг команд на завантаження дорівнює обсягу команд на розвантаження та/або обсяг уставок від ЦР САРЧП на завантаження дорівнює обсягу уставок ЦР САРЧП на розвантаження ~~– ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН за відповідний розрахунковий період, або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів. Ця ціна є~~** маржинальною ціною балансуючої електричної енергії **~~на розвантаження та маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження~~ є:**  **1) На завантаження:**  **– середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на завантаження () за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів;**  **– середньоарифметичне значення за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на завантаження () за період попередніх 30 торгових днів не визначено;**  **– середньоарифметичне значення за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення не визначено.**  **2) На розвантаження:**   * **середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на розвантаження () за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів;**   **– середньоарифметичне значення за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на розвантаження () за період попередніх 30 торгових днів не визначено;**  **середньоарифметичне значення за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення не визначено.**  *Оскільки усі активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження включаються до розрахунку маржинальної ціни, то надана ППБ в результаті активації ДП з аРВЧ\_З та/або аРВЧ\_С (одиниці надання ДП, що працює під управлінням ЦР САРЧП) також має включатись до балансуючої електричної енергії на завантаження та включатись розрахунку маржинальної ціни.*  *Окрім того, відповідно до п. 5.13.4. Правил ринку передбачено, що на балансуючому ринку, крім маржинальних цін, використовуються інші ціни, зокрема .*  *Враховуючи зазначене, пропонується, що у випадках, якщо середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на завантаження за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів не визначена, то маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження є середньоарифметичне значення за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів та/або середньоарифметичне значення за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів.*  ***Пропозиції аналогічні попереднім, а саме:***  *Оскільки усі активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження включаються до розрахунку маржинальної ціни, то надана ППБ в результаті активації ДП з аРВЧ\_Р та/або аРВЧ\_С (одиниці надання ДП, що працює під управлінням ЦР САРЧП) також має включатись до балансуючої електричної енергії на розвантаження та включатись розрахунку маржинальної ціни.*  *Окрім того, відповідно до п. 5.13.4. Правил ринку передбачено, що на балансуючому ринку, крім маржинальних цін, використовуються інші ціни, зокрема .*  *Враховуючи зазначене, пропонується, що у випадках, якщо середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на розвантаження за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів не визначена, то маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження є середньоарифметичне значення за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів та/або середньоарифметичне значення за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів.*  ***Що стосується випадків, коли зона системи є збалансованою.***  *Закон України «Про ринок електричної енергії» визначає правові, економічні та організаційні засади функціонування ринку електричної енергії, регулює відносини, пов’язані з виробництвом, передачею, розподілом, купівлею-продажем, постачанням електричної енергії для забезпечення надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам з урахуванням інтересів споживачів, розвитку ринкових відносин, мінімізації витрат на постачання електричної енергії та мінімізації негативного впливу на навколишнє природне середовище.*  *Відповідно до п. 58 ст. 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» балансуючий ринок (далі – БР) є окремим та самостійним організованим сегментом ринку.*  *Функціонування ринку електричної енергії має відбуватись на конкурентних засадах з дотриманням принципів його функціонування. Одним із основних принципів функціонування ринку електричної енергії є недискримінаційне ціно- та тарифоутворення, що відображає економічно обґрунтовані витрати.*  *Слід зазначити, що при ринковому ціноутворенні реальний процес формування цін має відбуватися на тих сегментах ринку, де відбувається реалізація продуктів/послуг.*  *Таким чином, ціноутворення на БР має відбуватися на підставі створеного саме на цьому сегменті попиту та пропозиції учасників цього сегменту, відповідно до цінових індикативів, які сформувались за результатами БР (окремо від інших сегментів ринку).*  *Прив’язка до ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН та/або середньозваженого значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів (іншого сегменту) на нашу думку, не відповідає вимогам законодавства та суперечить Європейським принципам функціонування різних сегментів.*  *Отже, пропонується підхід, який забезпечить можливість формування ціни на балансуючу електричну енергію в межах цього сегменту.* | Потребує додаткового обговорення |
| **5.13.2 Наявність дефіциту, профіциту або збалансованості зони системи визначається наступним чином:**  **1) для ОРЧ:**  **якщо , то зона системи перебуває в дефіциті;**  **якщо , то зона системи перебуває в профіциті;**  **якщо , то зона системи є збалансованою,**  **де - активована балансуюча електрична енергія на завантаження в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою**  **,**  **де - активована балансуюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год, що розраховується за формулою**  **,**  **де - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год;**  **- обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою**  ***,***  **де - обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z за розрахунковий період t, МВт·год.**  **- активована балансуюча електрична енергія на розвантаження в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою**  **,**  **де - активована балансуюча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год, що розраховується за формулою**  **,**  **де - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год;**  **2) для розрахункового періоду:**  **якщо , то зона системи перебуває в дефіциті;**  **якщо , то зона системи перебуває в профіциті;**  **якщо ( , то зона системи є збалансованою.**  **Обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження () визначається ОСР в межах власної мережі для кожного розрахункового періоду t торгового дня d та надається ОСР до ОСП за встановленою ОСП формою до 13:00 d+1.** | **ПрАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»**  **5.13.2 Наявність дефіциту, профіциту або збалансованості зони системи визначається наступним чином:**  **1) для ОРЧ:**  **якщо , то зона системи перебуває в дефіциті;**  **якщо , то зона системи перебуває в профіциті;**  **якщо , то зона системи є збалансованою,**  **де - активована балансуюча електрична енергія на завантаження в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою**  **,**  **де - активована балансуюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год, що розраховується за формулою**  **,**  **де - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год;**  **- обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою**  ***,***  **де - обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z за розрахунковий період t, МВт·год.**  **- активована балансуюча електрична енергія на розвантаження в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою**  **,**  **де - активована балансуюча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год, що розраховується за формулою**  **,**  **де - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год;**  **2) для розрахункового періоду:**  **якщо , то зона системи перебуває в дефіциті;**  **якщо , то зона системи перебуває в профіциті;**  **якщо ( , то зона системи є збалансованою.**  **Обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження () визначається ОСР в межах власної мережі для кожного розрахункового періоду t торгового дня d та надається ОСР до ОСП за встановленою ОСП формою до 13:00 d+1.**  **Методика визначення обсягу примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження () повинна бути розроблена ОСП та затверджена НКРЕКП.**  *Оскільки обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження () надається всіма ОСРами України та має значній вплив на визначення дефіциту/профіциту в системі, а отже по похідній впливає на розрахунок маржинальної ціни на балансуючому ринку, , було б доцільно стандартизувати та уніфікувати розрахунок та визначення () з метою мінімізувати похибки в розрахунку маржинальної ціни.*  *Для цього пропонується щоб ОСП розробив методику по розрахунку та визначенню () , а НКРЕ КП затвердив до виконаня всіма ОСРами розроблений документ* | Потребує додаткового обговорення |
| **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  5.13.2 Наявність дефіциту, профіциту або збалансованості **~~зони~~** системи **в зоні** визначається наступним чином:  **1)** для ОРЧ:  якщо , то зона системи перебуває в дефіциті;  якщо , то зона системи перебуває в профіциті;  якщо , то зона системи є збалансованою,  де - активована балансуюча електрична енергія на завантаження в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою  ,  де - активована балансуюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год, що розраховується за формулою  ,  де - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год;  - обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою  *,*  де - обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z за розрахунковий період t, МВт·год.  - активована балансуюча електрична енергія на розвантаження в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою  ,  де - активована балансуюча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год, що розраховується за формулою  ,  де - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год;  2) для розрахункового періоду:  якщо , то зона системи перебуває в дефіциті;  якщо , то зона системи перебуває в профіциті;  якщо (, то зона системи є збалансованою.  Обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження () визначається ОСР в межах власної мережі для кожного розрахункового періоду t торгового дня d та надається ОСР до ОСП за встановленою ОСП формою до 13:00 d+1 **в порядку, визначеному АР**.  **АР під час розрахунків для визначення обсягу примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z (використовує виключно дані, надані ОСР ДО 13:00 НА d+1.**  *Уточнення, стосується того, що баланс забезпечується саме в системі в межах однієї торгової зони.*  *АР має окрім форми встановити порядок надання інформації, аби встановити шляхи та спосіб її надання для забезпечення вчасного та оперативного збору даних.*  *АР не має інструментів/важелів, аби забезпечити надання в повному обсязі обсягів обмежень для розрахунку всіма ОСР. Тому необхідно уточнити, що АР може використовувати для розрахунку лише наявні у нього на момент розрахунку дані. Відсутність такої умови ставитиме під сумнів коректність розрахунку в цілому.* | Потребує додаткового обговорення |
| **АТ «Оператор ринку»**  5.13.2. Наявність дефіциту, профіциту або збалансованості зони системи визначається наступним чином:  1) …  - обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи **команди, що надаються ОСРам на примусове відключення споживачів, та** обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою  …  *Пропонується уточнити, що показник передбачає в тому числі примусове відключення споживачів відповідно до команд, що надаються ОСП ОСРам (ГАВ, ГОЕ тощо).* | Потребує додаткового обговорення |
| **5.13.3 Ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії у зоні визначається у грн/МВт·год як середньозважена ціна для кожного розрахункового періоду у такий спосіб:**  **1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то**  **,**  **де – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт⋅год;**  **2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то**  **,**  **де – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт⋅год;**  **3) якщо зона системи є збалансованою протягом розрахункового періоду або якщо в дефіцитній системі обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження (  ) протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, або якщо в профіцитній системі обсяг активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження ( ) протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то**  **де – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН в зоні z для розрахункового періоду t або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів, грн/МВт·год.** | **АТ «Оператор ринку»**  5.13.3….  де – ціна **~~купівлі-продажу електричної енергії~~** на РДН в зоні z для розрахункового періоду t або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів, грн/МВт·год.    *Пропонується привести назву показника у відповідність його назви у Правилах РДН/ВДР.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ПАТ «Укргідроенерго»**  5.13.3 Ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії у зоні визначається у грн/МВт·год як середньозважена для кожного розрахункового періоду у такий спосіб:  1) якщо зона системи перебуває в дефіциті **та/або є збалансованою** протягом розрахункового періоду, то  ,  де – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт⋅год;  2) якщо зона системи перебуває в профіциті **та/або є збалансованою** протягом розрахункового періоду, то  ,  де – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт⋅год;  **~~3) якщо зона системи є збалансованою протягом розрахункового періоду або якщо в дефіцитній системі обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, або якщо в профіцитній системі обсяг активованої балансуючої електричної енергіі на розвантаження протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то~~**  **~~де – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН в зоні z для розрахункового періоду t або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів, грн/МВт·год.~~**  *Уточнено*  *Уточнено*  *Виключено, з урахуванням попередніх уточнень* | Потребує додаткового обговорення |
| **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  5.13.3 Ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії у зоні визначається **як середньозважена** у грн/МВт·год для кожного розрахункового періоду у такий спосіб:  1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду**, а >0**, то  ,  де – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт⋅год;  **якщо зона системи перебуває в дефіциті, а =0, то визначається, як середньоарифметичне значення цін всіх пропозицій на балансуючу енергію на завантаження, поданих на відповідний розрахунковий період t;**  2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то  ,  де – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт⋅год;  3) якщо зона системи є збалансованою протягом розрахункового періоду **~~або якщо в дефіцитній системі обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження (  ) протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, або якщо в профіцитній системі обсяг активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження ( ) протягом розрахункового періоду дорівнює нулю~~**, то  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН в зоні z для розрахункового періоду t або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів, грн/МВт·год**.**  *Даний поєкт є логічним продовженням змін до Правил ринку, які затверджені Постановою НКРЕКП* *від 05.12.2023 №2277, що ввела у визначення стану системи для обчислення ціни небалансу показник REC. Новий проєкт вводить зазначений показник також для визначення стану системи при обчисленні маржинальної ціни балансуючої енергії для ОРЧ та суми списання/нарахування за балансуючу енергію для ППБ, що робить однаковими умови для обчислення всіх перелічених цін та платежів. Однак наявність показника та величини його значення жодним чином не пов’язані із наявністю та величиною обсягів та .*  *При цьому саме за рахунок показника стан системи може визначатися як дефіцитний при тому, що в кожній ОРЧ =0. У такому разі відповідно до пп.1.13.3. цього проєкту ціна небалансу має вираховуватися, виходячи з обсягів , помножених на . Водночас відповідно до п.5.13.2. цього проєкту та п.5.13.3. чинної редакції Правил ринку , де —* ***активовані з ранжиру*** *відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування. Пропозиції, активовані з ранжиру, не включають в себе акцепти з приміткою, тобто такі, що були активовані для врегулювання системних обмежень, оскільки вони активуються поза ранжиром (з пропуском однієї або кількох пропозицій). Відповідно, якщо в усіх ОРЧ розрахункового періоду всі пропозиції на завантаження будуть активовані поза ранжиром або не будуть активовані взагалі, і в той же час величина показника буде перевищувати суму в цьому ж розрахунковому періоді, то відповідно до запропонованої редакції пп.1. п.5.13.3. всі (які будуть визначені як середньоарифметичне маржинальних цін в кожній ОРЧ відповідно до пропозиції в п.5.13.2.) будуть перемножені на 0, що зробить такою, що дорівнює нулю в цьому розрахунковому періоді.*  *У зв’язку з цим пропонуємо замість визначення маржинальної ціни для ОРЧ, у яких обсяги балансуючої енергії, активованої з пропозицій в ранжирі, дорівнюють нулю, визначити безпосередньо ціну небалансу для таких випадків, а також за тим самим принципом визначити обсяг списання/нарахування за балансуючу енергію ППБ в п.5.14.3.*  *Водночас, відповідно до пп.d) п.1. ст.30 Регламенту ЄС 2195 ціни на балансуючу енергію повинні надавати правильні цінові сигнали.*  *Відповідно до п. 4 та п.5 ст.55 того ж Регламенту ціна негативного/позитивного небалансу не повинна бути меншою/більшою (відповідно до напрямку) ніж середньозважена ціна позитивної/негативної активованої балансуючої енергії з резервів відновлення частоти та резервів заміщення; а у випадку, якщо протягом періоду врегулювання небалансу не відбулося активування балансуючої енергії в будь-якому напрямку, меншою/більшою (відповідно напрямку) значення уникнутої активації балансуючої енергії з резервів відновлення частоти або резервів заміни.*  *Водночас. Як зазначено в документі* [*Explanatory document to all TSOs’ proposal to further specify and harmonise imbalance settlement in accordance with Article 52(2) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017, establishing a guideline on electricity balancing*](https://eepublicdownloads.entsoe.eu/clean-documents/nc-tasks/EBGL/EBGL_A52.2_181218_ALL%20TSOs%20proposal_ISH_explanatory_document_for%20submission.pdf?Web=0) *(стор. 20-21) ціна уникнутої активації також може використовуватися, як базова ціна у зоні, якщо немає активацій балансуючої енергії в будь-якому напрямку для цінової зони небалансу.*  *У зв’язку із цим замість визначення маржинальної ціни у відповідному напрямку у ретроспективі 30 днів, пропонуємо розглянути підхід, коли визначення маржинальної ціни, на якій потім ґрунтується ціна небалансу та балансуючої енергії, на базі цін заявок у відповідному напрямку в межах розрахункового періоду.* | Потребує додаткового обговорення |
| 5.13.4. На балансуючому ринку, крім вищезазначених маржинальних цін, використовуються ціни:  **1) – ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі, що визначается як найменша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження в зоні z для розрахункового періоду t у грн/МВт⋅год. Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження або активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі є середньоарифметичне значення цін балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі за аналогічні розрахункові періоди, в яких система перебувала в дефіциті, попередніх 30 торгових днів;**  **2) – ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі, що визначается як найбільша ціна пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження, що активується, у зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт⋅год. Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження або активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі є середньоарифметичне значення ціни балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі за аналогічні розрахункові періоди, в яких система перебувала в профіциті, попередніх 30 торгових днів.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  5.13.4. На балансуючому ринку, крім вищезазначених маржинальних цін, використовуються ціни:  1) – ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі, грн/МВт**⋅**год, що визначается як найменша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження, у зоні z для розрахункового періоду t **(грн/МВт⋅год з точністю до двох знаків після коми)**. Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження або активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі є **середньоарифметичне значення цін всіх пропозицій на розвантаження, поданих на відповідний розрахунковий період.**  2) – ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі, що визначается як найбільша ціна пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження, що активується, у зоні z для розрахункового періоду t **(грн/МВт⋅год з точністю до двох знаків після коми)**, Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження або активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі є **середньоарифметичне значення цін всіх пропозицій на завантаження, поданих на відповідний розрахунковий період.**  *Водночас, відповідно до пп.d) п.1. ст.30 Регламенту ЄС 2195 ціни на балансуючу енергію повинні надавати правильні цінові сигнали.*  *Відповідно до п. 4 та п.5 ст.55 того ж Регламенту ціна негативного/позитивного небалансу не повинна бути меншою/більшою (відповідно до напрямку) ніж середньозважена ціна позитивної/негативної активованої балансуючої енергії з резервів відновлення частоти та резервів заміщення; а у випадку, якщо протягом періоду врегулювання небалансу не відбулося активування балансуючої енергії в будь-якому напрямку, меншою/більшою (відповідно напрямку) значення уникнутої активації балансуючої енергії з резервів відновлення частоти або резервів заміни.*  *Водночас. Як зазначено в документі* [*Explanatory document to all TSOs’ proposal to further specify and harmonise imbalance settlement in accordance with Article 52(2) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017, establishing a guideline on electricity balancing*](https://eepublicdownloads.entsoe.eu/clean-documents/nc-tasks/EBGL/EBGL_A52.2_181218_ALL%20TSOs%20proposal_ISH_explanatory_document_for%20submission.pdf?Web=0) *(стор. 20-21) ціна уникнутої активації також може використовуватися, як базова ціна у зоні, якщо немає активацій балансуючої енергії в будь-якому напрямку для цінової зони небалансу.*  *У зв’язку із цим пропонуємо розглянути підхід, коли у разі неможливості визначити LABEO, яке визначається на основі активованих в ранжирі заявок, визначати його, ґрунтуючись на пропозиціях ППБ, що були подані на відповідний розрахунковий період.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ПАТ «Укргідроенерго»**  5.13.4. На балансуючому ринку, крім вищезазначених маржинальних цін, використовуються ціни:  1) – ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі, що визначается як найменша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження в зоні z длярозрахункового періоду t у грн/МВт⋅год.  Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження **та**/або активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, **та/або в результаті активації ДП з аРВЧ\_Р та/або аРВЧ\_С (одиниці надання ДП, що працює під управлінням ЦР САРЧП)**,то ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі є середньоарифметичне значення цін балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі за аналогічні розрахункові періоди, в яких система перебувала в дефіциті, попередніх 30 торгових днів**, в яких така ціна сформувалась;**  **2) – найменша ціна пропозиції, що активується на балансуючу електричну енергію на розвантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год;**  **3) – найменша ціна пропозиції, що подана на балансуючу електричну енергію на розвантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год.**  **4**) – ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі, що визначается як найбільша ціна пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження, що активується, у зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт⋅год.  Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію назавантаження **та/**або активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, та/або **та/або в результаті активації ДП з аРВЧ\_З та/або аРВЧ\_С (одиниці надання ДП, що працює під управлінням ЦР САРЧП)**,то ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі є середньоарифметичне значення ціни балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі за аналогічні розрахункові періоди, в яких система перебувала в профіциті, попередніх 30 торгових днів, **в яких така ціна сформувалась;**  **5) – найбільша ціна пропозиції, що активується на балансуючу електричну енергію на завантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год;**  **6) – найбільша ціна пропозиції, що подана на балансуючу електричну енергію на завантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год.**  *Уточнено, оскільки усі активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження включаються до розрахунку маржинальної ціни, то надана ППБ в результаті активації ДП з аРВЧ\_З та/або аРВЧ\_С (одиниці надання ДП, що працює під управлінням ЦР САРЧП) також має включатись до балансуючої електричної енергії на завантаження та включатись розрахунку маржинальної ціни.*  *Оскільки, відповідно до п. 5.13.4. Правил ринку передбачено, що на балансуючому ринку, крім маржинальних цін, використовуються інші ціни, пропонується, якщо середньоарифметичне значення цін балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі за аналогічні розрахункові періоди, в яких система перебувала в дефіциті, попередніх 30 торгових днів не сформувалась, використовувати:*  *– найменшу ціну пропозиції, що активується на балансуючу електричну енергію на розвантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год ();*  *– найменшу ціну пропозиції, що подана на балансуючу електричну енергію на розвантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год ().*  *Уточнено за аналогією з попередніми обґрунтуваннями.*  ***Пропозиції аналогічні попереднім, а саме:***  *Оскільки, відповідно до п. 5.13.4. Правил ринку передбачено, що на балансуючому ринку, крім маржинальних цін, використовуються інші ціни, пропонується, якщо середньоарифметичне значення цін балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі за аналогічні розрахункові періоди, в яких система перебувала в профіциті, попередніх 30 торгових днів не сформувалась, використовувати:*  *– найбільшу ціну пропозиції, що активується на балансуючу електричну енергію на завантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год ();*  *– найбільшу ціну пропозиції, що подана на балансуючу електричну енергію на завантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год ().* | Потребує додаткового обговорення |
| **5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію одиниці надання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за «зеленим» тарифом, за кожен розрахунковий період обчислюється з урахуванням стану системи, визначеного відповідно до підпункту 2 пункту 5.13.2 глави 5.13 цього розділу, у такий спосіб:**  **1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то:**  **нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження зони () та визначається за формулою**  **…**  **;**  **списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ().**  **2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то:**  **списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження зони () та визначається за формулою**  **…**  **нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системи ( ).**  **3) якщо зона системи є збалансованою впродовж розрахункового періоду – списання та нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження та завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною купівлі-продажу електричної енергії на РДН за розрахунковий період ().** | **АТ «Оператор ринку»**  5.14.5 …  3) якщо зона системи є збалансованою впродовж розрахункового періоду – списання та нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження та завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною **~~купівлі-продажу електричної енергії~~** на РДН за **відповідний** розрахунковий період ().  *Пропонується привести назву показника у відповідність його назви у Правилах РДН/ВДР.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ПАТ «Укргідроенерго»**  5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за активовану балансуючу електричну енергії одиниці надання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за «зеленим» тарифом, за кожен розрахунковий період обчислюється з урахуванням стану системи, визначеного відповідно до пункту 2 пункту 5.13.2 глави 5.13 цього розділу, у такий спосіб:  1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то:  нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження зони () та визначається за формулою  …  **;**  списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ().  2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то:  списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження зони () та визначається за формулою  …  нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в дефіцитній системи ( ).  3) якщо зона системи є збалансованою впродовж розрахункового періоду – списання та нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження та завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за **~~ціною купівлі-продажу електричної енергії на РДН за розрахунковий період ()~~ маржинальною** **ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження () та/або завантаження ().**  ***Пропозиції аналогічні попереднім, а саме:***  *Закон України «Про ринок електричної енергії» визначає правові, економічні та організаційні засади функціонування ринку електричної енергії, регулює відносини, пов’язані з виробництвом, передачею, розподілом, купівлею-продажем, постачанням електричної енергії для забезпечення надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам з урахуванням інтересів споживачів, розвитку ринкових відносин, мінімізації витрат на постачання електричної енергії та мінімізації негативного впливу на навколишнє природне середовище.*  *Відповідно до п. 58 ст. 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» балансуючий ринок (далі – БР) є окремим та самостійним організованим сегментом ринку.*  *Функціонування ринку електричної енергії має відбуватись на конкурентних засадах з дотриманням принципів його функціонування. Одним із основних принципів функціонування ринку електричної енергії є недискримінаційне ціно- та тарифоутворення, що відображає економічно обґрунтовані витрати.*  *Слід зазначити, що при ринковому ціноутворенні реальний процес формування цін має відбуватися на тих сегментах ринку, де відбувається реалізація продуктів/послуг.*  *Таким чином, ціноутворення на БР має відбуватися на підставі створеного саме на цьому сегменті попиту та пропозиції учасників цього сегменту, відповідно до цінових індикативів, які сформувались за результатами БР (окремо від інших сегментів ринку).*  *Прив’язка до ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН та/або середньозваженого значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів (іншого сегменту) на нашу думку, не відповідає вимогам законодавства та суперечить Європейським принципам функціонування різних сегментів.*  *Отже, пропонується підхід, який забезпечить можливість формування ціни на балансуючу електричну енергію в межах цього сегменту.* | Потребує додаткового обговорення |
| **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за активовану балансуючу електричну енергії одиниці надання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за "зеленим" тарифом, за кожен розрахунковий період обчислюється з урахуванням стану системи, визначеного відповідно до пункту 2 пункту 5.13.2 глави 5.13 цього розділу, у такий спосіб:  1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду то:  нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження зони (**)** **при >0** та визначається за формулою   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де |  | - | ціна балансуючої електричної енергії на завантаження зони для активації балансуючої електричної енергії на завантаження на балансуючому ринку реального часу за розрахунковий період, грн/МВт**⋅**год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на завантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуючої електричної енергії на завантаження (у МВт·год) за кожну ОРЧ, та розраховується за формулою |   … Списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за **цей** розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі (**).**  **якщо зона системи перебуває в дефіциті, а =0, то визначається, як середньоарифметичне значення цін всіх пропозицій на балансуючу енергію на завантаження, поданих на відповідний розрахунковий період t;**  2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду то:  списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження зони (**)** та визначається за формулою   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | де |  | - | ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за активацію балансуючої електричної енергії на розвантаження на балансуючому ринку за розрахунковий період t, грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуючої електричної енергії на розвантаження (у МВт·год) за кожну ОРЧ, та розраховується за формулою |   **Нарахування** коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за **цей** розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в дефіцитній системи ( **),**  3) якщо зона системи є збалансованою впродовж розрахункового періоду – списання та нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження та завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною купівлі-продажу електричної енергії на РДН за розрахунковий період ().  **4) Для кожної ОРЧ списання/нарахування для усіх акцептованих пропозицій** **на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження, маркованих системою управління ринком для вирішення системних обмежень відповідно до Кодексу системи передачі, відбувається за маржинальними цінами, визначеними згідно з п.5.13.1.**  **Якщо в ОРЧ відсутня маржинальна ціна у відповідному напрямку, списання нарахування для акцептованих пропозицій на балансуючу електричну енергію, маркованих системою управління ринком для вирішення системних обмежень, відбувається за цінами, що дорівнюють середньоарифметичному значенню цін всіх пропозицій на балансуючу енергію у відповідному напрямку, поданих на цей розрахунковий період t.**  *Оскільки ціна балансуючої енергії MSP обчислюється аналогічно ціні небалансу IMSP її не можна буде обчислити у випадку з нульовими показниками в дефіцитній системі з причин, аналогічних тим, що наведені в обґрунтуванні до п.5.13.3.*  *У зв’язку з цим пропонуємо для визначення при >0.*  *Також при обчисленні слід враховувати, що в склад показника входить показник , який в свою чергу включає обсяги та та обсяги aFRR, відпущені одиницями надання послуг з балансування ППБ.*  *Оскільки бувають розрахункові години, в яких обсяги та/або , що складаються за результатами виконання команд в ранжирі, дорівнюють нулю, можуть траплятися випадки, коли в розрахунковому періоді обсяги aFRR будуть наявні при відсутності обсягів АВЕ в одному або обох напрямках. Тоді, відповідно до запропонованих зміни п.5.13.4., aFRR буде оплачено за ціною LABEO або ціною, що заміняє її.*  *Уточнення, бо у попередніх і в цьому абзацах йдеться про один і той самий розрахунковий період.*  *Уточнення, бо у попередніх і в цьому абзацах йдеться про один і той самий розрахунковий період.*  *Пропонуємо визначати ціни для обчислення списань/нарахувань за системні обмеження окремим підпунктом з урахуванням пропозицій НЕК «Укренерго» в п.5.13.1..* | Потребує додаткового обговорення |
| 10.9. 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'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії **в цьому розрахунковому періоді такими учасниками (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд).** ОСП забезпечує щодекадну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку. | **ПАТ «Центренерго»**  10.9. 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'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, **здійсненого генеруючим обладнанням, що включено в роботу на вимогу ОСП).** ОСП забезпечує щодекадну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.  *При отриманні команди на підключення генеруючої одиниці поза торговим графіком, враховуючи значну заборгованість ОСП перед учасниками ринку за балансуючу енергію, ПАТ «Центренерго» реалізовує обсяг електричної енергії на інших сегментах ринку.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ПАТ «Укргідроенерго»**  10.9. 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'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергіїв цьому розрахунковому періоді такими учасниками (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). ОСП забезпечує щодекадну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.  *Відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та Закону України «Про альтернативні джерела енергії» будь-які електричні станції, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії є електричними станціями, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії.*  *Тому, виокремлення таких електричних станцій, як мікро-, міні-, малі гідроелектростанції із об’єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії* ***– не потрібно.*** | Потребує додаткового обговорення |
| **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  10.9. 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'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками (без урахування обсягу відпуску~~/~~**~~відбору~~** електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). ОСП забезпечує щодекадну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.  *Імпортери не здійснюють відпуск в мережу та відбір з мережі, які б фіксувалися у вигляді даних комерційного обліку.*  *Відбір з мережі у разі виконання диспетчерської команди може відбуватися у разі, якщо така команда (на розвантаження) віддана споживачу. Водночас зазначена норма не застосовується для споживачів.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  10.9. 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'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від **законтрактованого обсягу електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками на ринку двосторонніх договорів, що підтверджені відповідними номінаціями у СУР.**  **Для імпортерів електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 0 відсотків від обсягу імпорту електричної енергії в цьому розрахунковому періоді.**  ОСП забезпечує щодекадну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.  *Пропонуємо розраховувати для виробників електричної енергії обсяг обов’язкової заявки на РДН відштовхуючись від фактично номінованих обсягів двосторонніх договорів. Оскільки під час подання заявки на РДН на D-1, наявність доступного обладнання може суттєво відрізнятися від фактично працюючого у день D.*  *Також пропонується не враховувати обсяги, які можуть бути реалізовані на ВДР, оскільки на момент формування заявок на РДН – це будуть прогнозні обсяги.*  *Щодо зобов’язань імпортерів здійснювати подання заявок щодо продажу електричної енергії на РДН, то пропонуємо встановити його на рівні нуль відсотків, оскільки це підвищує ризик економічних втрат для імпортерів у разі обов'язкового продажу електричної енергії за ціною нижчою від імпортної, що підтверджено UKRAINE ENERGY MARKET OBSERVATORY 16/2024. Також це негативно впливає на готовність і фінансову можливість імпортувати більше електроенергії в Україну, в тому числі в рамках постачання імпортної електричної енергії кінцевому споживачу у відповідності до положень постанови Кабінету Міністрів України від 27 жовтня 2023 р. № 1127 «Про затвердження Положення про особливості імпорту електричної енергії в умовах правового режиму воєнного стану в Україні».* | Потребує додаткового обговорення |
| **АТ «ЕКУ»**  **Виключити норму у зв’язку з невідповідністю Закону «Про ринок електричної енергії» та неактуальністю.**  *Статтею 67 Закону про ринок визначено, що Регулятор з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності на РДН має право зокрема встановлювати виробникам (крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії) та імпортерам - граничну нижню межу обов’язкового* ***місячного обсягу продажу*** *електричної енергії на РДН, але не більше 30 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії.*  *Згідно з абзацем другим пункту 9 розділу XVII Закону про ринок гранична нижня межа обов’язкового місячного обсягу продажу електричної енергії виробниками (крім виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) та імпортерами на РДН не може бути меншою 10 відсотків їхнього* ***місячного обсягу продажу*** *електричної енергії.*  *Таким чином Закон не містить обо`язку щодо обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН у кожному розрахунковому періоді* ***доби*** *постачання.*  *До того ж, п. 10.9 розділу X Правил ринку прийнято у 2020 році в розділ «Прикінцеві та перехідні положення», який застосовуються, у разі якщо потрібно врегулювати відносини, пов’язані з переходом від існуючого правового регулювання до бажаного, тобто такого, що має запроваджуватися з прийняттям нового. Імпортерів електроенергії було додано до п.10.9 згідно з постановою НКРЕКП від 04.12.2020 № 2328. Розділ «Прикінцеві та перехідні положення стосується особливостей̆ набрання чинності нормативно-правовим актом чи окремими його нормами. Норми тимчасового та локального характеру, якщо вони присутні, також включаються до перехідних положень. норма пункту 10.9 розділу X Правил ринку має тимчасовий характер та має врегулювати питання перехідного періоду.*  *Станом на сьогодні, дія вищезгаданої норми Правил ринку знаходиться без змін та доповнень понад 4 роки, що ставить під сумнів актуальність її подальшого застосування, враховуючи існуючий стан регулювання та функціонування ринку електроенергії в Україні.* | Потребує додаткового обговорення |
| **10.16. На період дії в Україні воєнного стану постачальники універсальних послуг та постачальник «останньої надії» у разі несвоєчасної оплати за надані учаснику ринку в період дії воєнного стану послуги з передачі електричної енергії та/або послуги з розподілу електричної енергії не набувають статусу «Переддефолтний».** | **ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»**  10.16. На період дії в Україні воєнного стану п.п.3 п1.7.1 Змін до Правил ринку до учасників ринку електричної енергії не застосовується.  *Носить дискримінаційний характер для електропостачальників та порушує принципи рівності прав учасників ринку. Відтак, запропонована ТОВ ЕНЕРДЖІ 365» редакція цього пункту, урівнює права всіх учасників ринку.* | Потребує додаткового обговорення |
| **АТ «НАЕК «Енергоатом»**  **~~10.16. На період дії в Україні воєнного стану постачальники універсальних послуг та постачальник «останньої надії» у разі несвоєчасної оплати за надані учаснику ринку в період дії воєнного стану послуги з передачі електричної енергії та/або послуги з розподілу електричної енергії не набувають статусу «Переддефолтний».~~**  *Запропоновані зміни мають дискримінаційний характер по відношенню до інших учасників ринку, зокрема, до виробників на яких покладено спеціальні обов’язки відповідно до постанови КМУ від 05.06.2019 № 483 та таким, що порушує принципи функціонування ринку електричної енергії.*  *Оскільки редакція пункту 10.16. безпосередньо пов’язана із змінами до пункту 1.7.1., вважаємо за доцільне не доповнювати Розділ X. Прикінцеві та перехідні положення Правил ринку новим пунктом.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»**  **Вилучити пункт 10.16.**  *Обґрунтування наведене вище.* | Потребує додаткового обговорення |
| **ПАТ «Запоріжжяобленерго»**  Пропонується п.10.16. викласти в наступній редакції:  «На період дії в Україні воєнного стану постачальники універсальних послуг, постачальник «останньої надії» **та ОСР**, у разі несвоєчасної оплати за надані учаснику ринку в період дії воєнного стану послуги з передачі електричної енергії та/або послуги з розподілу електричної енергії не набувають статусу «Переддефолтний».”  *Пропозиції ПАТ “Запоріжжяобленерго” обґрунтовуються тим, що запропоновані НКРЕКП зміни ставлять ОСР в нерівні умови на період дії в Україні воєнного стану по відношенню з іншими учасниками ринку, в тому числі з постачальниками електричної енергії та постачальником “останньої надії”, що є порушенням принципів недискримінаційності та справедливості.*  *На сьогоднішній день, під час дії воєнного стану в України, ліцензіати (ОСР,ПОН,ПУП) знаходяться в однакових умовах, оскільки здійснюють діяльність в областях України в умовах воєнного стану, де наявні території активних бойових дій та території, тимчасово окуповані Російською Федерацією.*  *Разом з тим, ступінь виконання зобов’язання ОСР щодо своєчасної оплати за послуги з передачі ОСП знаходиться в прямій залежності від ступеню виконання договірних зобов’язань перед ОСР, в тому числі, ПУП та ПОН перед ОСР.*  *Тому, не набуття статусу “Переддефолтний” в умовах воєнного стану лише ПОН та ПУП є порушенням принципів рівності, справедливості та розумності, що призведе до негативних наслідків інших учасників ринку, в тому числі ОСР.* | Потребує додаткового обговорення |