**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**

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

|  |  |
| --- | --- |
| **Чинна редакція** | **Зміна до Правил ринку** |
| 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. | 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.** |
| 1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.  Учасникам ринку електричної енергії забороняється здійснювати маніпулювання на ринку електричної енергії.  Маніпулюванням на ринку електричної енергії, щодо якого 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 неправдивої інформації ОСП. | 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. |
| 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 по ОРЧ на балансуючу електричну енергію на завантаження. Маржинальна ціна на балансуючу електричну енергію на завантаження (у грн/МВт·год) по кожній ОРЧ визначається на рівні найвищої ціни у пропозиції на балансуючу електричну енергію, що акцептована для забезпечення збільшення балансуючої електричної енергії;  3) маржинальної ціни по ОРЧ на балансуючу електричну енергію на розвантаження. Маржинальна ціна на балансуючу електричну енергію на розвантаження (у грн/МВт·год) по кожній ОРЧ визначається на рівні найнижчої ціни у пропозиції на балансуючу електричну енергію, що акцептована для забезпечення зниження балансуючої електричної енергії. | 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.** |
| 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 4.16 цього розділу.  …. | 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.**  **….** |
| 5.13.1. Відповідно до [пункту 4.19.1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18/ed20240724#n4083) глави 4.19 розділу IV цих Правил 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). | 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.** |
| 5.13.2. Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ як:  1) найбільша ціна пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження, що активується, за наявності дефіциту в зоні системи, тобто коли сума електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансуючу електричну енергію на збільшення відпуску (або для зменшення відбору електричної енергії) в зоні більше суми електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансуючу електричну енергію на зменшення відпуску (або для збільшення відбору електричної енергії) в цій же зоні. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження;  2) найменша ціна пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження, що активується, за наявності профіциту в зоні системи, тобто коли сума електричної енергії прийнятих пропозицій на балансуючу електричну енергію на збільшення відпуску (або для зменшення відбору електричної енергії) в зоні менше суми електричної енергії прийнятих пропозицій на балансуючу електричну енергію на зменшення відпуску (або для збільшення відбору електричної енергії) в цій же зоні. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження;  3) якщо система в зоні не перебуває ані в дефіциті, ані в профіциті, тобто коли сума кількості електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансуючу електричну енергію на збільшення відпуску (або для зменшення відбору електричної енергії) в зоні дорівнює сумі електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансуючу електричну енергію на зменшення відпуску (або для збільшення відбору електричної енергії) в цій же зоні, або якщо всі активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію позначені як такі, що вирішують обмеження системи в зоні, тоді маржинальна ціна балансуючої електричної енергії цієї ОРЧ буде обчислюватись на основі ціни РДН визначеної за результатом торгів на цей розрахунковий період, або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись - на основі від середньозваженого значення ціни РДН за попередні 30 днів. | **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.** |
| 5.13.3. У кожній зоні ціна (у грн/МВт·год) небалансу для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається за формулою  ,  якщо ,  ,  якщо ,  ,  ,  де  ,  де – активована балансуюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год, що розраховується за формулою  де – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год;  – активована балансуюча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год, що розраховується за формулою  ,  – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт⋅год;  – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт⋅год;  – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт⋅год.; | **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.** |
| 5.13.4. На балансуючому ринку, крім вищезазначених маржинальних цін, використовуються ціни:  – найменша ціна пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження, що активується, у зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт·год;  - найбільша ціна пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження, що активується, у зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт·год. | 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.** |
| 5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів одиниці надання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за «зеленим» тарифом, за кожен розрахунковий період для балансуючої електричної енергії обчислюється за формулами:  1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду , нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження зони, а списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за ціною останньої (найменшої за ціною) активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження в зоні, тобто   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 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 |   2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження зони, а нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період розраховується за ціною останньої (найдорожчої) активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження в зоні, що визначається за формулою   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 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 | | **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 ().** |
| 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 **всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді**. ОСП забезпечує щодекадну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку. | 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. |
| Положення відсутнє | **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».** |