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

|  |  |
| --- | --- |
| **Чинна редакція** | **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** |
| **Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307** | |
| 3.1.4. На ринку ДП ОСП здійснює придбання ДП (продуктів) із таким характеристиками:   1. ДП (продукт) з надання резервів регулювання частоти та активної потужності:  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Продукт | Мінімаль-ний одиничний обсяг закупівлі | Дискрет-ність (крок) не менше | Напрям закупівлі | Кількість пар «ціна - обсяг» | Ознака ділимості | | РПЧ | 1 МВт \* | 1 МВт | Симетрично - на завантаження і розвантаження | 1 | Так | | аРВЧС | 1 МВт \* | 1 МВт | Симетрично - на завантаження і розвантаження | до 10 (включно) у зростаючому порядку ціни | | аРВЧЗ | 1 МВт \* | 1 МВт | На завантаження | до 10 (включно) у зростаючому порядку ціни | | аРВЧР | 1 МВт \* | 1 МВт | На розвантаження | до 10 (включно) у зростаючому порядку ціни | | рРВЧЗ | 1 МВт \* | 1 МВт | На завантаження | до 10 (включно) у зростаючому порядку ціни | | рРВЧР | 1 МВт \* | 1 МВт | На розвантаження | до 10 (включно) у зростаючому порядку ціни | | РЗЗ | 1 МВт \* | 1 МВт | На завантаження | до 10 (включно) у зростаючому порядку ціни | | РЗР | 1 МВт \* | 1 МВт | На розвантаження | до 10 (включно) у зростаючому порядку ціни |   …  дискретність (крок) - характеристика продукту, що означає мінімальний прирощений обсяг обігу товару на ринку ДП;  ознака ділимості - обсяг товару на ринку ДП, що може бути зменшений у процесі обігу до мінімального одиничного обсягу закупівлі з визначеною дискретністю (кроком);  напрям закупівлі - обсяг товару на ринку ДП, що може пропонуватися на продаж постачальником ДП по ресурсному об’єкту: окремо тільки резерв завантаження або окремо тільки резерв розвантаження, або тільки комплексно - одночасно резерв завантаження і резерв розвантаження;  кількість пар "ціна - обсяг" - кількість пар "ціна - обсяг" що може пропонуватися постачальником ДП у межах однієї одиниці надання ДП;  … | 3.1.4. На ринку ДП ОСП **може** придбав**ати** ДП (продукт**и**). **Такі ДП (продукти) мають наступні** характеристик**и**:  1) ДП (продукт) з надання резервів регулювання частоти та активної потужності:   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Продукт | Мінімальний одиничний обсяг закупівлі | Дискретність не менше | Напрям закупівлі | Кількість  пропозицій  «ціна - обсяг» | Ознака ділимості | | РПЧ | 1 МВт \* | 1 МВт | Симетрично - на завантаження і розвантаження | 1 | Так | | аРВЧ**с** | 1 МВт \* | 1 МВт | Симетрично - на завантаження і розвантаження | **до 10 (включно)** | | аРВЧ**з** | 1 МВт \* | 1 МВт | На завантаження | **до 10 (включно)** | | аРВЧ**р** | 1 МВт \* | 1 МВт | На розвантаження | **до 10 (включно)** | | рРВЧ**з** | 1 МВт \* | 1 МВт | На завантаження | **до 10 (включно)** | | рРВЧ**р** | 1 МВт \* | 1 МВт | На розвантаження | **до 10 (включно)** | | РЗ**з** | 1 МВт \* | 1 МВт | На завантаження | **до 10 (включно)** | | РЗ**р** | 1 МВт \* | 1 МВт | На розвантаження | **до 10 (включно)** |   …  **дискретність** - характеристика продукту, що означає мінімальний прирощений обсяг обігу товару на ринку ДП;  ознака ділимості - обсяг товару на ринку ДП, що може бути зменшений у процесі обігу до мінімального одиничного обсягу закупівлі з визначеною **дискретністю**;  напрям закупівлі - обсяг товару на ринку ДП, що може пропонуватися на продаж постачальником ДП по ресурсному об’єкту: окремо тільки резерв завантаження або окремо тільки резерв розвантаження, або тільки комплексно - одночасно резерв завантаження і резерв розвантаження;  кількість **пропозицій** **«**ціна - обсяг**»** - кількість пар «ціна - обсяг»**,** що може пропонуватися постачальником ДП у межах однієї одиниці надання ДП;  … |
| 3.3.2. ОСП щоквартально та по кожній торговій зоні окремо визначає та надає на затвердження Регулятору частку ПДП на ринку ДП, перевищення якої передбачає зобов’язання надавати ДП за ціною, не вище ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором Методикою для ДП із регулювання частоти та активної потужності (далі - частка ПДП на ринку ДП).  Після затвердження Регулятором частки ПДП на ринку ДП ОСП публікує її на власному веб-сайті. | 3.3.2. ОСП **щорічно перед проведенням річних аукціонів** та по кожній торговій зоні окремо визначає та надає на затвердження Регулятору частку ПДП на ринку ДП, перевищення якої передбачає зобов’язання надавати ДП за ціною, не вище ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором Методикою для ДП із регулювання частоти та активної потужності (далі - частка ПДП на ринку ДП).  Після затвердження Регулятором частки ПДП на ринку ДП ОСП публікує її на власному веб-сайті. |
| 3.5.2. Усі ПДП, які є виробниками електричної енергії, подають пропозиції ОСП щодо надання ДП в обсязі, що підтверджений на відповідність вимогам Кодексу системи передачі. | **3.5.2. Усі ПДП мають право подавати ОСП пропозиції щодо надання ДП в обсязі, що не перевищує обсяг, зазначений в Свідоцтві про відповідність вимогам до надання допоміжних послуг, та який відповідає вимогам Кодексу системи передачі.** |
| 3.9.3. ОСП для забезпечення проведення аукціонів на ДП здійснює:  …  3) визначення вимог до резерву для всіх розрахункових періодів для кожного типу резерву для всіх торгових днів упродовж наступного року/кварталу/місяця окремо по торгових зонах. Такі вимоги до резерву оприлюднюються на офіційному вебсайті ОСП:  не пізніше 20 жовтня для річного аукціону на ДП;  не пізніше 25 числа останнього місяця кварталу для аукціону на ДП на наступний квартал;  не пізніше 26 числа місяця для аукціону на ДП на наступний місяць.  Вимоги до резерву для тижневого/добового аукціону на ДП публікуються в день проведення відповідного аукціону;  … | 3.9.3. ОСП для забезпечення проведення аукціонів на ДП здійснює:  …  3) визначення вимог до резерву для всіх розрахункових періодів для кожного типу резерву для всіх торгових днів упродовж наступного року/кварталу/місяця/**тижня** окремо по торгових зонах. Такі вимоги до резерву оприлюднюються на офіційному вебсайті ОСП **згідно з графіком проведення аукціонів на ДП:**  для річного аукціону на ДП – не пізніше 20 жовтня;  для аукціону на ДП на наступний квартал – не пізніше 25 числа останнього місяця поточного кварталу;  для аукціону на ДП на наступний місяць – не пізніше 26 числа поточного місяця;  **для тижневого та добового аукціону на ДП – не пізніше ніж за дві години до часу відкриття воріт відповідного аукціону на ДП.**  … |
| 3.10.7. Добові аукціони на ДП проводяться протягом року кожного календарного дня у d-1.  Добовий аукціон на ДП проводиться лише на ті розрахункові періоди, на які потреба ОСП у резервах не задоволена на попередніх аукціонах або якщо виникла потреба в додаткових резервах. | 3.10.7. Добові аукціони на ДП проводяться протягом року кожного календарного дня у d-1. |
| 3.10.9. Кожній ДП, акцептованій аукціонною платформою присвоюються унікальний ідентифікатор та часова відмітка. | 3.10.9. Кожній **пропозиції на** ДП, акцептованій аукціонною платформою присвоюються унікальний ідентифікатор та часова відмітка. |
| 3.10.11. ОСП вживає заходів щодо збереження конфіденційності змісту пропозицій учасників аукціонів на ДП, що є конфіденційною інформацією.  З метою контролю цілісності і достовірності інформації, що передається в електронному вигляді, а також підтвердження її авторства під час участі в аукціонах на ДП, ОСП забезпечує використання КЕП. | 3.10.11. **Під час проведення аукціонів та до моменту оголошення їх результатів** ОСП вживає заходів щодо збереження конфіденційності змісту пропозицій учасників аукціонів на ДП, що є конфіденційною інформацією.  З метою контролю цілісності і достовірності інформації, що передається в електронному вигляді, а також підтвердження її авторства під час участі в аукціонах на ДП, ОСП забезпечує використання КЕП. |
| 3.10.12. ОСП з метою інформування учасників ринку до 25 жовтня року, що передує року постачання ДП, оприлюднює на власному офіційному вебсайті графік проведення аукціонів на ДП, у якому зазначаються дати проведення та деталі аукціонів на ДП на наступний календарний рік.  У разі виникнення дефіциту на ДП ОСП повинен оприлюднити зазначену інформацію на власному офіційному вебсайті.  Графік проведення аукціонів на ДП формується з урахуванням інформації, зазначеної у плані покриття потреб у ДП. | 3.10.12. ОСП з метою інформування учасників ринку до 25 жовтня року, що передує року **надання** ДП, оприлюднює на власному офіційному вебсайті графік проведення аукціонів на ДП, у якому зазначаються **дати проведення аукціонів на ДП та дати оприлюднення деталей** аукціонів на ДП на наступний календарний рік.  Графік проведення аукціонів на ДП формується з урахуванням інформації, зазначеної у плані покриття потреб у ДП. |
| 3.11.1. ПДП зобов’язані подавати обов’язкові пропозиції резерву для кожного розрахункового періоду кожного торгового дня відповідно до зареєстрованих експлуатаційних характеристик і заявлених характеристик в обсягах, що не перевищують обсяги резерву, який визначений під час перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП до ДП, відповідно до процедури, визначеної Кодексом системи передачі. | 3.11.1. ПДП зобов’язані подавати обов’язкові пропозиції резерву для кожного розрахункового періоду кожного торгового дня відповідно до зареєстрованих експлуатаційних характеристик і заявлених характеристик в обсягах, що не перевищують обсяги резерву, який визначений під час перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДПз метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП до ДП, відповідно до **Порядку перевірки та проведення випробувань електроустановок ПДП, визначеного** [**Кодексом системи передачі**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n23)**.** |
| 3.13.4. Кожен ПДП має право подавати для кожного продукту з резерву (за винятком продуктів РПЧ) одну пропозицію резерву, кожна з яких містить до 10 (включно) пар «ціна - обсяг» у зростаючому порядку ціни. | 3.13.4. Кожен ПДП **для кожної одиниці надання ДП** має право подавати для кожного продукту з резерву (за винятком продуктів РПЧ) до 10 (включно) пропозицій «ціна - обсяг». |
| 3.13.5. Пропозиції резерву для РПЧ повинні включати для кожного розрахункового періоду торгового дня одну пару «ціна - обсяг». | 3.13.5. Пропозиції резерву для продуктів РПЧ повинні включати для кожного розрахункового періоду торгового дня одну **пропозицію** «ціна - обсяг». |
| **Пункт відсутній у чинній редакції** | **3.13.8. Пропозиції резерву потужності на завантаження є пропозиціями ПДП на резервування потужності одиницею надання ДП для збільшення обсягу відпуску електричної енергії або зменшення обсягу відбору електричної енергії.**  **Пропозиції резерву потужності на розвантаження є пропозиціями ПДП на резервування потужності одиницею надання ДП для зменшення обсягу відпуску електричної енергії або збільшення обсягу відбору електричної енергії.**  **Пропозиції симетричного резерву потужності є пропозиціями ПДП на резервування потужності одиницею надання ДП на завантаження та розвантаження одночасно.** |
| 3.14.3. ОСП не несе відповідальності у випадку відсутності можливості зв'язатися з ПДП за допомогою вищезазначених засобів зв’язку. Пропозиції резервів, подані до переходу на резервну процедуру проведення аукціонів на ДП, вважаються недійсними і мають бути подані повторно відповідно до умов, передбачених цією резервною процедурою, а саме:  …    2) для добового аукціону на ДП резервною процедурою є зміна засобів подачі пропозицій. Пропозиції подаються на електронну пошту ОСП. ОСП після оприлюднення повідомлення про перехід на резервну процедуру оприлюднює на власному офіційному вебсайті вичерпну інформацію щодо строків та умов проведення відповідного добового аукціону на ДП.  … | 3.14.3. ОСП не несе відповідальності у випадку відсутності можливості зв’язатися з ПДП за допомогою вищезазначених засобів зв’язку. Пропозиції резервів, подані до переходу на резервну процедуру проведення аукціонів на ДП, вважаються недійсними і мають бути подані повторно відповідно до умов, передбачених цією резервною процедурою, а саме:  …  2) для добового аукціону на ДП резервною процедурою є зміна засобів подачі пропозицій. ОСП після оприлюднення повідомлення про перехід на резервну процедуру оприлюднює на власному офіційному вебсайті вичерпну інформацію щодо строків**,** умов **та способу** проведення відповідного добового аукціону на ДП.  … |
| 3.15.3. Обсяг ДП вважається розподіленим ПДП починаючи з часу, коли ПДП проінформований про результати аукціону на ДП та завершився період оскарження результатів такого аукціону. Якщо аукціон на ДП був проведений безуспішно, застосовується глава 3.14 цього розділу. | 3.15.3. Обсяг ДП вважається розподіленим ПДП починаючи з часу, коли ПДП проінформований про результати аукціону на ДП та завершився період оскарження результатів такого аукціону. |
| 4.1.5. Продуктами на балансуючому ринку є надання балансуючої енергії за результатом виконання таких типів диспетчерських команд:  … | **4.1.5. Продуктом на балансуючому ринку є балансуюча електрична енергія, відпущена/не відпущена або відібрана/не відібрана одиницею надання послуг з балансування за результатом виконання таких типів диспетчерських команд:**  … |
| [4.6.4. Графіки відпуску повинні включати:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk56052?ed=2024_02_22&an=169)  …  [5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk56052?ed=2024_02_22&an=174) | [4.6.4. Графіки відпуску повинні включати:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk56052?ed=2024_02_22&an=169)  …  [5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву **у випадку,**](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk56052?ed=2024_02_22&an=174) **якщо одиниця відпуску є одиницею надання ДП з акцептованими пропозиціями резервів.** |
| 4.7.6. Графіки відбору повинні включати:    …  4) обсяг електричної енергії, що буде спожитий, відібраний або експортований, у МВт•год з точністю до трьох знаків після коми.  **Підпункт відсутній у чинній редакції** | 4.7.6. Графіки відбору повинні включати:  …  4) обсяг електричної енергії, що буде спожитий, відібраний або експортований, у МВт·год з точністю до трьох знаків після коми.  **5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву у випадку, якщо одиниця відбору є одиницею надання ДП з акцептованими пропозиціями резервів.** |
| 4.10.1. Пропозиції на балансуючу електричну енергію є пропозиціями щодо відхилень від графіка відпуску/відбору на збільшення або зменшення навантаження. | 4.10.1. Пропозиції на балансуючу електричну енергію є пропозиціями **ППБ щодо відхилень від графіка відпуску/відбору на збільшення або зменшення навантаження.**  **Пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження є пропозиціями ППБ на збільшення обсягу відпуску електричної енергії або зменшення обсягу відбору електричної енергії одиницею надання послуг з балансування.**  **Пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження є пропозиціями** **ППБ на зменшення обсягу відпуску електричної енергії або збільшення обсягу відбору електричної енергії одиницею надання послуг з балансування.** |
| 4.11.3. Пропозиції на балансуючу електричну енергію для активації на завантаження, подані для одиниці надання послуг балансування, що закладені у графіку відпуску на нульовому рівні, але доступні в реальному часі, повинні містити крок для електричної енергії, що відповідає зміні виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва (як визначено в зареєстрованих експлуатаційних характеристиках). Такий крок пропозиції має подаватися з міткою неподільності. Видача команди на завантаження з нуля до технічного мінімуму виробництва ОСП має здійснюватися до часу набрання потужності, що відповідає технічному мінімуму виробництва. | **4.11.3. При подачі пропозицій на балансуючу електричну енергію для активації на завантаження по кожній одиниці надання послуг балансування, ППБ зобов’язаний подавати щонайменше одну пропозицію, що відповідає зміні виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва (як визначено в зареєстрованих експлуатаційних характеристиках). Такі пропозиції мають** подаватися з міткою неподільності. Видача команди на завантаження з нуля до технічного мінімуму виробництва ОСП має здійснюватися до часу набрання потужності, що відповідає технічному мінімуму виробництва. |
| 4.11.4. Пропозиції на балансуючу електричну енергію для активації на розвантаження, подані для одиниці надання послуг з балансування, що заплановані для роботи у графіку відпуску на рівні технічного мінімуму виробництва або вище, повинні містити один крок для електричної енергії, що відповідає зміні виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля. Такий крок має подаватися з міткою неподільності. | **4.11.4. При подачі пропозицій на балансуючу електричну енергію для активації на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування, що заплановані для роботи у графіку відпуску на рівні технічного мінімуму виробництва або вище, ППБ зобов’язаний подавати щонайменше одну пропозицію для електричної енергії, що відповідає зміні виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля. Такі пропозиції мають подаватися з міткою неподільності.** |
| 4.11.6. Ціни на балансуючу електричну енергію завантаження для кожного кроку ступінчатої пропозиції на балансуючу електричну енергію повинні бути менші або дорівнювати граничній ціні пропозиції на балансуючу електричну енергію (50000,00 грн/MВт⋅год). | 4.11.6. Ціни на балансуючу електричну енергію завантаження для **кожної пропозиції** на балансуючу електричну енергію повинні бути менші або дорівнювати граничній ціні пропозиції на балансуючу електричну енергію (50000,00 грн/MВт⋅год). |
| 4.11.7. Пропозиції на балансуючу електричну енергію, що подаються ППБ, повинні відповідати вимогам визначеним цими Правилами, та задовольняти такі умови:  …  4) кожен крок повинен містити обсяг балансуючої електричної енергії на завантаження/розвантаження та ціну пропозиції;  … | 4.11.7. Пропозиції на балансуючу електричну енергію, що подаються ППБ, повинні відповідати вимогам визначеним цими Правилами, та задовольняти такі умови:  …  4) **кожна пропозиція повинна** містити обсяг балансуючої електричної енергії на завантаження/розвантаження та ціну пропозиції;  … |
| 4.12.2. Якщо пропозиція на балансуючу електричну енергію є недійсною згідно з главою 4.16 цього розділу, пропозиція на балансуючу електричну енергію автоматично відхиляється системою управління ринком. У разі відхилення пропозиції ОСП надсилає ППБ обґрунтування причин відхилення. У такому випадку ППБ має право повторно подати пропозицію на балансуючу електричну енергію до закриття воріт балансуючого ринку. | 4.12.2. Якщо пропозиція на балансуючу електричну енергію **не відповідає вимогам цього розділу**, така **пропозиція автоматично** відхиляється системою управління ринком. У разі відхилення пропозиції ОСП надсилає ППБ обґрунтування причин відхилення. У такому випадку ППБ має право повторно подати пропозицію на балансуючу електричну енергію до закриття воріт балансуючого ринку. |
| 4.14.7. Диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ та в разі неможливості її активації у відповідному розрахунковому періоді визначає такі пропозиції як "Особливі".  Пропозиції, що отримали ознаку "Особливі", не будуть використані, а наступні активовані пропозиції інших ППБ не вважаються акцептом з приміткою.  Диспетчер має право встановлювати ознаку "Особливі" на таких підставах:  невідповідність фактичного навантаження одиниць генерації графікам фізичного відпуску з урахуванням команд диспетчера;  ГЕС, ГАЕС для забезпечення балансування в періоди мінімуму та максимуму споживання;  системні обмеження;  зміна виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва;  зміна виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля. | 4.14.7. Диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ **або ППВДЕ** та в разі недоцільності її активації у відповідному розрахунковому періоді визначає такі пропозиції як «Особливі».  Пропозиції, що отримали ознаку «Особливі», не будуть використані, а наступні активовані пропозиції інших ППБ **або ППВДЕ** не вважаються акцептом з приміткою.  Диспетчер має право встановлювати ознаку «Особливі» на таких підставах:  невідповідність фактичного навантаження одиниць генерації графікам фізичного відпуску з урахуванням команд диспетчера;  ГЕС, ГАЕС для забезпечення балансування в періоди мінімуму та максимуму споживання;  системні обмеження;  зміна виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва;  зміна виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля**;**  **виконання ППБ або ППВДЕ команди є технологічно неможливим або виконання такої команди призведе до негативних наслідків техногенного або екологічного характеру;**  **забезпечення безпеки та надійності роботи електричних мереж передачі/розподілу або забезпечення операційної безпеки для окремих регіонів (енерговузлів) ОЕС України (для пропозицій ППВДЕ).** |
| **4.16. Результати балансуючого ринку**  Результати балансуючого ринку складаються з:  …  2) маржинальної ціни по ОРЧ на балансуючу електричну енергію на завантаження. Маржинальна ціна на балансуючу електричну енергію на завантаження (у грн/МВт⋅г) 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⋅г) 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:  …  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. |
| 4.21.2. ОСП розраховує впродовж п’яти робочих днів після закінчення кожного місяця для кожного ППБ середньозважені відхилення відпуску активної та реактивної енергії такого ППБ по відношенню до відповідних виданих команд у розрізі всіх команд, що видані цьому ППБ, для кожного розрахункового періоду впродовж цього місяця. Якщо середньозважені відхилення для кожного ППБ перевищують абсолютне значення 10 % для активної енергії, ОСП стягує з відповідного ППБ за такий місяць плату за невідповідність, розраховану відповідно до глави 5.22 розділу V цих Правил. | 4.21.2. ОСП розраховує впродовж п’яти робочих днів після закінчення кожного місяця для кожного ППБ середньозважені відхилення відпуску**/відбору** активної та реактивної енергії такого ППБ по відношенню до відповідних виданих команд у розрізі всіх команд, що видані цьому ППБ, для кожного розрахункового періоду впродовж цього місяця. Якщо середньозважені відхилення для кожного ППБ перевищують абсолютне значення 10 % для активної енергії, ОСП стягує з відповідного ППБ за такий місяць плату за невідповідність, розраховану відповідно до глави 5.22 розділу V цих Правил. |
| **4.24. Порядок ведення записів та звітів відносно диспетчерських команд. Графік публікацій, звітів**  …  **Пункт відсутній у чинній редакції** | **4.24. Порядок ведення записів та звітів відносно диспетчерських команд. Графік публікацій, звітів**  …  **4.24.5. Про всі випадки визначення пропозицій ППБ або ППВДЕ як «Особливі» ОСП інформує Регулятора із зазначенням підстав та обсягів пропозицій по кожному такому випадку.** |
| **Додаток 9 до Правил ринку. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою** | |
| 3. Порядок надання диспетчерських команд та пропозицій (заявок) ППВДЕ  …  3.2. Перелік наявних пропозицій (заявок) на послугу із зменшення навантаження формується у порядку від найменшої кількості годин надання такої послуги ППВДЕ у поточному році.  Якщо ППВДЕ мають однакову кількість годин надання такої послуги у поточному році, то їх пропозиції формуються від найбільшого до найменшого значення потужності (визначеної договором приєднання до електричних мереж). | 3. Порядок надання диспетчерських команд та пропозицій (заявок) ППВДЕ  …  3.2. Перелік наявних пропозицій (заявок) на послугу із зменшення навантаження формується у порядку від найменшої кількості годин надання такої послуги ППВДЕ у поточному році.  Якщо ППВДЕ мають однакову кількість годин надання такої послуги у поточному році, то їх пропозиції формуються від найбільшого до найменшого значення потужності (визначеної договором приєднання до електричних мереж).  **ОСП має право не використовувати пропозиції (заявки) ППВДЕ за умови визначення таких пропозицій як «Особливі» відповідно до глави 4.14 розділу IV цих Правил.** |