**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** | |
| 1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:  …  ідентифікатор - ідентифікаційний номер учасника ринку;  надзвичайна ситуація - надзвичайна ситуація в ОЕС України;  … | 1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:  …  ідентифікатор - ідентифікаційний номер учасника ринку;  **МТРГ – мінімально технічний рівень генерації;**  надзвичайна ситуація - надзвичайна ситуація в ОЕС України;  … |
| 4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у [пункті 4.10.4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3929) цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.  ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на завантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуючому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива. | 4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у [пункті 4.10.4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3929) цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.  ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на завантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуючому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.  **Для кожного розрахункового періоду обсяги зобов’язань щодо подання заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження відповідно до вимог абзацу другого цього пункту зменшуються на обсяги акцептованої ОСП пропозиції на ДП з аРВЧз або аРВЧс.** |
| 4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у [пункті 4.10.4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3929) цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.  Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.  ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на розвантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуючому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива. | 4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у [пункті 4.10.4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3929) цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.  Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.  ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на розвантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуючому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.  **Для кожного розрахункового періоду обсяги зобов’язань щодо подання заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження відповідно до вимог абзацу третього цього пункту зменшуються на обсяги акцептованої ОСП пропозиції на ДП з аРВЧр або аРВЧс.** |
| 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. 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 **МТРГ** (як визначено в зареєстрованих експлуатаційних характеристиках). Такий крок пропозиції має подаватися з міткою неподільності. Видача команди на завантаження з нуля до **МТРГ** ОСП має здійснюватися до часу набрання потужності, що відповідає **МТРГ**. |
| 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. 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 **МТРГ** або вище, повинні містити один крок для електричної енергії, що відповідає зміні виробництва від **МТРГ** до нуля. Такий крок має подаватися з міткою неподільності. |
| 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 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 **МТРГ**;  зміна виробництва від **МТРГ** до нуля. |
| 4.18.3. Диспетчерська команда на активацію видається ОСП відповідно до результатів алгоритму розрахунку балансуючого ринку у вигляді акцепту відповідної пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження або завантаження. Диспетчерська команда на деактивацію видається ОСП у зворотному до попередньої активації порядку у вигляді припинення відповідного акцепту пропозиції на балансуючу електричну енергію для активації на розвантаження або завантаження.  Активація пропозиції на балансуючу електричну енергію може бути двох типів:  1) пряма активація (direct activation);  2) запланована активація (scheduled activation). | 4.18.3. Диспетчерська команда на активацію видається ОСП відповідно до результатів алгоритму розрахунку балансуючого ринку у вигляді акцепту відповідної пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження або завантаження. Диспетчерська команда на деактивацію видається ОСП у зворотному до попередньої активації порядку у вигляді припинення відповідного акцепту пропозиції на балансуючу електричну енергію для активації на розвантаження або завантаження.  Активація пропозиції на балансуючу електричну енергію може бути двох типів:  1) пряма активація (direct activation);  2) запланована активація (scheduled activation).  **Виконання диспетчерської команди ОСП на деактивацію команди на розвантаження від МТРГ до нуля здійснюється впродовж періоду часу, що є необхідним для повернення ППБ на графік відпуску, наданий ППБ до ОСП згідно з главою 4.6 цього розділу, в межах зазначеної у техніко-економічній декларації ППБ швидкості на завантаження одиниці надання послуг з балансування.**  **При виконанні ППБ диспетчерської команди ОСП на деактивацію команди на розвантаження від МТРГ до нуля, різниця обсягів електричної енергії, відповідно до графіку відпуску, наданого ППБ до ОСП згідно з главою 4.6 цього розділу, та фактичних обсягів відпуску ППБ відповідно до сертифікованих даних комерційного обліку, вважається балансуючою електричною енергією на розвантаження, та розраховується за визначеною на торгах на РДН ціною купівлі-продажу електричної енергії для відповідного розрахункового періоду ().».** |
| 8.4.6. Техніко-економічна декларація включає такі параметри готовності:  …  4) тривалість відключення одиниці в разі санкціонованого включення "з нуля" (наприклад, шляхом прийняття пропозиції від одиниці надання послуг з балансування), мінімальний період, необхідний на відключення до нуля, у форматі мінімальний ненульовий час: гг:хх.  Для генеруючої одиниці декларація повинна містити мінімальний технічний рівень генерації (далі - МТРГ) у МВт. | 8.4.6. Техніко-економічна декларація включає такі параметри готовності:  …  4) тривалість відключення одиниці в разі санкціонованого включення "з нуля" (наприклад, шляхом прийняття пропозиції від одиниці надання послуг з балансування), мінімальний період, необхідний на відключення до нуля, у форматі мінімальний ненульовий час: гг:хх.  Для генеруючої одиниці декларація повинна містити **МТРГ** у МВт. |