**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** |
| **I. Загальні положення**  **1.1. Визначення термінів** | |
| 1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:  диспетчерська команда - команда в режимі реального часу оператора системи передачі постачальнику послуг балансування по кожній одиниці постачання послуг з балансування збільшити або зменшити електричне навантаження або постачальнику послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою зменшити електричне навантаження;  послуга із зменшення навантаження - послуга із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, надана в результаті виконання команди оператора системи передачі;  **ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ** | 1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:  диспетчерська команда - команда в режимі реального часу оператора системи передачі постачальнику послуг балансування по кожній одиниці постачання послуг з балансування збільшити або зменшити електричне навантаження або постачальнику послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою **(ППВДЕ)** зменшити електричне навантаження;  послуга із зменшення навантаження **ВДЕ з підтримкою** - послуга із зменшення навантаження **одиницями відпуску** ВДЕ з підтримкою, **що є ППВДЕ,** надана в результаті виконання команди оператора системи передачі;  **постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою - ВДЕ з підтримкою**, **що управляють одиницями відпуску типу B, C, D, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця;** |
| 1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:  ППВДЕ - постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою;  СКО - система керування обмеженнями ВДЕ, що є складовою СУР; | 1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:  ППВДЕ - постачальник послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою. **Це одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою типу B, C, D, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця;**  СКО - система керування обмеженнями ~~ВДЕ~~ **ППВДЕ**, що є складовою СУР; |
| **1.5. Порядок створення, реєстрації та припинення функціонування балансуючих груп** | |
| 1.5.1. Усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов’язаний стати СВБ або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.  Якщо учасник ринку передає свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи, договір про врегулювання небалансів, укладений між ОСП та цим учасником ринку, призупиняє свою дію в частині фінансової відповідальності за небаланси на час дії договору щодо участі в балансуючій групі.    Для виробників електричної енергії, які увійшли до балансуючої групи гарантованого покупця, договір про врегулювання відповідальності за небаланси призупиняє свою дію лише по генеруючих одиницях, для яких установлено «зелений» тариф або щодо яких переможець аукціону набув право на підтримку. | 1.5.1. Усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов’язаний стати СВБ або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.  Якщо учасник ринку передає свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи, договір про врегулювання небалансів, укладений між ОСП та цим учасником ринку, призупиняє свою дію в частині фінансової відповідальності за небаланси на час дії договору щодо участі в балансуючій групі.  **Учасник ринку, що є ВДЕ, може передати фінансову відповідальність за небаланси по своїх одиницях відпуску гарантованому покупцю шляхом входу/включення до його балансуючої групи своїх одиниць відпуску.**  **ОСП здійснює адміністрування складу балансуючої групи гарантованого покупця виключно по ЕІС-коду типу W одиниці відпуску.**  Для виробників електричної енергії, **~~які увійшли~~** **одиниці відпуску яких включено** до балансуючої групи гарантованого покупця, **~~договір про врегулювання відповідальності за небаланси~~** **договір про врегулювання небалансів** призупиняє свою дію лише по **таких** генеруючих одиницях**~~, для яких установлено «зелений» тариф або щодо яких переможець аукціону набув право на підтримку~~**. |
| 1.5.2. Об’єднання учасників ринку у балансуючі групи в розрізі окремих торгових зон здійснюється на добровільній договірній основі шляхом укладення відповідних договорів за умови дотримання вимог до балансуючої групи, визначених цими Правилами. | 1.5.2. Об’єднання учасників ринку у балансуючі групи в розрізі окремих торгових зон здійснюється на добровільній договірній основі шляхом укладення відповідних договорів за умови дотримання вимог до балансуючої групи, визначених цими Правилами, **та з урахуванням особливостей функціонування балансуючої групи гарантованого покупця, що визначаються Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.** |
| 1.5.3. Договір, що укладається між СВБ та учасником ринку, який має намір увійти до складу балансуючої групи цієї СВБ, повинен включати, зокрема:  1) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах балансуючої групи;  2) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії учасника балансуючої групи перед СВБ;  3) порядок повідомлення СВБ та виконання погодинних графіків кожного учасника балансуючої групи;  4) умови припинення договору за ініціативою ОСП шляхом поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії у разі невиконання СВБ вимог цих Правил;  5) умови припинення договору з учасником ринку, який входить до складу балансуючої групи СВБ, за ініціативою учасника ринку або СВБ та поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії такого учасника ринку. | 1.5.3. Договір, що укладається між СВБ та учасником ринку, який має намір увійти до складу балансуючої групи цієї СВБ, повинен включати, зокрема:  1) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах балансуючої групи;  2) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії учасника балансуючої групи перед СВБ;  3) порядок повідомлення СВБ та виконання погодинних графіків кожного учасника балансуючої групи;  4) умови припинення договору за ініціативою ОСП шляхом поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії у разі невиконання СВБ вимог цих Правил;  5) умови припинення договору з учасником ринку, який входить до складу балансуючої групи СВБ, за ініціативою учасника ринку або СВБ та поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії такого учасника ринку.  **Особливості умов функціонування балансуючої групи гарантованого покупця визначені Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.** |
| 1.5.4. Учасники балансуючої групи несуть фінансову відповідальність за небаланс перед своєю СВБ у рамках своїх небалансів електричної енергії з урахуванням правил функціонування балансуючої групи гарантованого покупця. | 1.5.4. Учасники балансуючої групи несуть фінансову відповідальність за небаланс перед своєю СВБ у рамках своїх небалансів електричної енергії ~~з урахуванням правил функціонування балансуючої групи гарантованого покупця~~.  **Учасники, одиниці відпуску яких входять/включені до балансуючої групи гарантованого покупця, несуть фінансову відповідальність за небаланс таких одиниць відпуску відповідно до умов, визначених Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.** |
| 1.5.5. СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуючої групи, яку вона представляє.    Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії виробників електричної енергії, які увійшли до його балансуючої групи, лише по генеруючих одиницях, для яких установлено «зелений» тариф або щодо яких переможець аукціону набув право на підтримку. | 1.5.5. СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуючої групи, яку вона представляє, **окрім одиниць відпуску виробників електричної енергії, які включені до балансуючої групи гарантованого покупця.**  Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії **лише для одиниць відпуску** виробників електричної енергії, які увійшли до його балансуючої групи, **~~лише по генеруючих одиницях,~~** для яких установлено «зелений» тариф або щодо яких переможець аукціону набув право на підтримку. |
| 1.5.7. При бажанні здійснити зміну балансуючої групи учасник ринку зобов’язаний надати АР заяву щодо зміни учасником ринку балансуючої групи, ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи, та надати ОСП письмову згоду цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуючої групи, для якої такий учасник є СВБ.  У заяві щодо зміни учасником ринку балансуючої групи зазначається дата, на яку зміна СВБ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за 2 робочі дні до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ, АР здійснює зміну СВБ з третього робочого дня після отримання АР такої заяви. | 1.5.7. **Зміна відповідальності учасника ринку за свої небаланси електричної енергії здійснюється шляхом:**  **1) надання інформації, що міститься в заяві-приєднання відповідно до підпункту 6 пункту 1.3.6 глави 1.3 цього розділу, під час укладання договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП.**  **Вхід/включення до балансуючої групи здійснюється з 00 годин 00 хвилин дня, наступного після дати акцептування заяви-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії.**  **2) входу/включення (або зміна) учасника ринку до балансуючої групи за його ініціативою.**  Для цього учасник ринку зобов’язаний надати АР заяву щодо входу/включення до балансуючої групи. В заяві зазначається ЕІС-код учасника ринку, ЕІС-код СВБ, у якої він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи, день, з якого включення до балансуючої групи повинно вступити в силу (або без зазначення дня).  Разом з заявою (в день подання заяви) учасник ринку або СВБ надає ОСП письмову згоду цього СВБ прийняти учасника ринку до балансуючої групи.  Днем початку розгляду АР заяви учасника ринку є наступний робочий день після дня реєстрації ОСП такої заяви.  Заява подається не пізніше ніж за 7 робочих днів до дня входу/включення до балансуючої групи.  День входу/включення до балансуючої групи в заяві учасника ринку не повинен протирічити дню в письмовій згоді СВБ.  Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначений день входу/включення до балансуючої групи, АР включає учасника ринку до балансуючої групи з восьмого робочого дня після реєстрації АР такої заяви.  Таке включення здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дня, з якого вступає в силу вхід/включення до балансуючої групи.  **3) виходу/виключення учасника ринку з балансуючої групи за його ініціативою.**  Для цього учасник ринку зобов’язаний надати АР заяву щодо виходу/виключення з балансуючої групи. В заяві зазначається ЕІС-код учасника ринку, ЕІС-код СВБ, з балансуючої групи якої учасник ринку планує вихід/виключення, день, на який виключення з балансуючої групи повинно вступити в силу (або без зазначення дня).  Днем початку розгляду АР заяви учасника ринку є наступний робочий день після дня реєстрації подачі заяви до ОСП.  Заява подається не пізніше ніж за 7 робочих днів до дати виходу/виключення з балансуючої групи.  Якщо в заяві учасника ринку не зазначений день виходу/виключення з балансуючої групи, АР виключає учасника ринку з балансуючої групи з восьмого робочого дня після реєстрації АР такої заяви.  Таке виключення здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дня, з якого вступає в силу вихід/виключення з балансуючої групи.  **4) виключення учасника ринку з балансуючої групи за ініціативою СВБ.**  СВБ може ініціювати вихід/виключення учасника ринку зі складу своєї балансуючої групи в результаті розірвання договору, укладеного між СВБ та таким учасником ринку, надавши ОСП відповідну заяву із зазначенням відповідних ЕІС-кодів СВБ та учасника ринку та дня виключення.  Днем початку розгляду АР заяви СВБ є наступний робочий день після дня реєстрації ОСП заяви.  Виключення може бути здійснено з дня, зазначеного в заяві СВБ, але не раніше ніж з 00 годин 00 хвилин третього робочого дня після реєстрації АР такої заяви.  **5) поновлення дії договорів про врегулювання небалансів учасників ринку, що входять до балансуючих груп, за ініціативою ОСП (окрім балансуючої групи гарантованого покупця).**  ОСП має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників балансуючої групи, які входять до складу балансуючої групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуючої групи повинні бути повідомлені за 1 робочий день до настання таких змін.  **6) входу/включення нової одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою, для якої встановлено «зелений тариф», виробника за його ініціативою до балансуючої групи гарантованого покупця (якщо така генеруюча одиниця здійснює перше входження до балансуючої групи), або входу/включення одиниці відпуску після виходу через технічні причини.**  Для цього учасник ринку зобов’язаний надати АР заяву щодо входу/включення такої одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця. В заяві зазначається ЕІС-код учасника ринку, ЕІС-код типу W одиниці відпуску, ЕІС-код гарантованого покупця, день, на який включення до балансуючої групи повинно вступити в силу (або без зазначення дня).  Разом з заявою (в день подання заяви) учасник ринку або гарантований покупець надає ОСП письмову згоду прийняти одиницю відпуску учасника ринку до балансуючої групи.  Днем початку розгляду АР заяви учасника ринку є наступний робочий день після дня реєстрації подачі заяви до ОСП.  Заява подається не пізніше ніж за 2 робочі дні до дня входу/включення до балансуючої групи.  При розгляді заяви на включення до балансуючої групи гарантованого покупця після виходу одиниці відпуску з технічних причин ОСП перевіряє по даним комерційного обліку, що фактичний відпуск електричної енергії такої одиниці відпуску на момент знаходження поза межами балансуючої групи дорівнював нулю.  Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді гарантованого покупця не зазначений день входу/включення до балансуючої групи, АР включає одиницю відпуску учасника ринку до балансуючої групи гарантованого покупця з третього робочого дня після реєстрації АР такої заяви.  Таке включення здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дня, з якого вступає в силу вхід/включення до балансуючої групи гарантованого покупця.  **7) входу/включення генеруючої одиниці ВДЕ з підтримкою, для якої встановлено «зелений тариф», виробника за його ініціативою до балансуючої групи гарантованого покупця (окрім випадків, визначених підпунктом 6 цього пункту).**  Для цього учасник ринку зобов’язаний надати АР заяву щодо входу/включення одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця. В заяві зазначається ЕІС-код учасника ринку, ЕІС-код типу W одиниці відпуску, ЕІС-код гарантованого покупця, день, на який включення до балансуючої групи повинно вступити в силу (або без зазначення дня).  Разом з заявою (в день подання заяви) учасник ринку або гарантований покупець надає ОСП письмову згоду прийняти одиницю відпуску учасника ринку до балансуючої групи. Письмова згода гарантованого покупця повинна містити дату поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та/або договору про купівлю-продаж електричної енергії між гарантованим покупцем та суб’єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку.  Днем початку розгляду АР заяви учасника ринку є наступний робочий день після дня реєстрації подачі заяви до ОСП.  Заява подається не пізніше ніж за 2 робочі дні до дня входу/включення до балансуючої групи.  Таке включення здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дня поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та/або договору про купівлю-продаж електричної енергії між гарантованим покупцем та суб’єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку, зазначеній в згоді гарантованого покупця.  **8) виходу/виключення генеруючої одиниці, для якої встановлено «зелений тариф», виробника за його ініціативи з балансуючої групи гарантованого покупця.**  Для цього учасник ринку зобов’язаний надати АР заяву щодо виходу/виключення генеруючої одиниці, для якої встановлено «зелений» тариф, з балансуючої групи гарантованого покупця. В заяві зазначається ЕІС-код учасника ринку, ЕІС-код типу W одиниці відпуску, ЕІС-код гарантованого покупця, день, на якого виключення з балансуючої групи повинно вступити в силу (або без зазначення дня).  Разом з заявою (в день подання заяви) учасник ринку або гарантований покупець надає ОСП письмове повідомлення про день підписання додаткової угоди про призупинення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або договору про купівлю-продаж електричної енергії між гарантованим покупцем та суб’єктом господарювання, який за результатами аукціону набув право на підтримку.  Днем початку розгляду АР заяви учасника ринку є наступний робочий день після дня реєстрації подачі заяви до ОСП.  Заява подається не пізніше ніж за 7 робочих днів до дня виходу/виключення з балансуючої групи.  Якщо в заяві учасника ринку не зазначений день виходу/виключення з балансуючої групи, АР виключає учасника ринку з балансуючої групи з восьмого робочого дня після реєстрації АР такої заяви.  Таке виключення учасника ринку здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дня, з якого вступає в силу вихід/виключення з балансуючої групи.  Виробник має право вийти/виключити свою генеруючу одиницю, для якої встановлено «зелений» тариф, з балансуючої групи гарантованого покупця для закупівлі електричної енергії для власних потреб. Правила виходу/виключення генеруючих одиниць з метою закупівлі електричної енергії для власних потреб у разі, коли генеруючі одиниці продавця не можуть здійснювати виробництво та відпуск електричної енергії з технічних причин, визначаються Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії. Вхід/включення таких генеруючих одиниць на цей період до інших балансуючих груп заборонений.  Виробник не пізніше ніж за 2 робочі дні до запланованого дня повідомляє ОСП про виключення таких генеруючих одиниць продавця зі складу балансуючої групи, надавши відповідну заяву із зазначенням запланованого дня виключення таких генеруючих одиниць продавця та підстав виключення.  **9) виходу/виключення генеруючої одиниці, для якої встановлено «зелений тариф», виробника за ініціативою гарантованого покупця з його балансуючої групи в результаті призупинення дії ліцензії виробника.**  Гарантований покупець може ініціювати вихід/виключення учасника ринку зі складу своєї балансуючої групи в результаті призупинення дії ліцензії з виробництва шляхом призупинення договору, укладеного між гарантованим покупцем та таким учасником ринку, надавши ОСП відповідну заяву із зазначенням відповідних ЕІС-кодів гарантованого покупця та учасника ринку та дня виключення.  Виключення може бути здійснено з дня , зазначеного в заяві СВБ, але не раніше ніж з 00 годин 00 хвилин наступного робочого дня після реєстрації АР такої заяви. |
| 1.5.9. У разі виявлення невідповідностей за текстом наданої заяви та/або в результаті проведеної перевірки зазначених у заяві даних або у разі невиконання/неналежного виконання учасником ринку, який ініціює зміну балансуючої групи, та/або СВБ, до складу якої має намір увійти такий (новий) учасник ринку, та/або СВБ, зі складу якої має намір вийти такий учасник ринку (якщо такий учасник ринку входить до складу балансуючої групи), вимог, викладених у [пункті 1.5.7](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18" \l "n3308) цієї глави, АР повідомляє про це такого учасника ринку та повертає заяву на адресу, зазначену в ній, разом із відповідними обґрунтуваннями в термін до трьох робочих днів з моменту отримання такої заяви від учасника ринку. Після виправлення виявлених АР невідповідностей учасник ринку має право повторно звернутись із заявою до АР. | 1.5.9. У разі виявлення невідповідностей за текстом наданої заяви та/або в результаті проведеної перевірки зазначених у заяві даних або у разі невиконання/неналежного виконання учасником ринку, який ініціює зміну балансуючої групи, та/або СВБ, до складу якої має намір увійти такий (новий) учасник ринку, та/або СВБ, зі складу якої має намір вийти такий учасник ринку (якщо такий учасник ринку входить до складу балансуючої групи), вимог, викладених у [пункті 1.5.7](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18" \l "n3308) цієї глави, АР повідомляє про це такого учасника ринку ~~та повертає заяву на адресу, зазначену в ній,~~ разом із відповідними обґрунтуваннями в термін до ~~трьох~~ **двох** робочих днів з моменту отримання такої заяви від учасника ринку. Після виправлення виявлених АР невідповідностей учасник ринку має право повторно звернутись із заявою до АР. |
| 1.5.12. ОСП має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників балансуючої групи, які входять до складу балансуючої групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуючої групи повинні бути повідомлені за 1 робочий день до настання таких змін. | **ВИДАЛИТИ** |
| 1.5.13. СВБ може ініціювати вихід учасника ринку зі складу своєї балансуючої групи в результаті розірвання договору, укладеного між СВБ та таким учасником ринку, надавши ОСП відповідну заяву. Така зміна може бути здійснена не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР такої заяви. | **ВИДАЛИТИ** |
| **IV. Балансуючий ринок**  **4.2. Участь у балансуючому ринку** | |
| 4.2.4. Участь у балансуючому ринку обов’язкова для всіх ППБ, які управляють одиницями відпуску, крім ППВДЕ, в обсягах усієї їхньої залишкової доступної потужності для забезпечення балансуючої електричної енергії на завантаження та розвантаження незалежно від факту продажу (непродажу) будь-якого типу резерву.    ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, зобов’язані подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов’язані брати участь на балансуючому ринку. | 4.2.4. Участь у балансуючому ринку обов’язкова для всіх ППБ, які управляють одиницями відпуску, ~~крім ППВДЕ~~ **з урахуванням положень пункту 4.10.5** **цієї глави 4.10 цього розділу**, в обсягах усієї їхньої залишкової доступної потужності для забезпечення балансуючої електричної енергії на завантаження та розвантаження незалежно від факту продажу (непродажу) будь-якого типу резерву.  **ВДЕ з підтримкою, що володіє одиницями відпуску типу B, C, D, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця (окрім одиниць відпуску, що використовують в якості палива біогаз або мають теплофікаційне навантаження/когенерацію), зобов’язані бути ППВДЕ та укласти договір про надання послуги із зменшення навантаження такою одиницею відпуску.**  **У разі виключення одиниці відпуску ППВДЕ з балансуючої групи гарантованого покупця договір про надання послуги із зменшення навантаження такою одиницею відпуску призупиняється з дня виключення одиниці відпуску з балансуючої групи гарантованого покупця.**  **У разі подальшого включення одиниці відпуску, що має призупинений договір про надання послуги із зменшення навантаження, до балансуючої групи гарантованого покупця договір про надання послуги із зменшення навантаження такою одиницею відпуску поновлюється з дня такого включення одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця.**  ~~ВДЕ з підтримкою, що є~~ ППВДЕ~~,~~ зобов’язані подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії одиницями відпуску, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця. ~~випадку зобов’язані брати участь на балансуючому ринку~~. |
| 4.2.6. Учасники ринку, крім ППВДЕ, які володіють генеруючими одиницями типу B, C та D, зобов’язані брати участь у балансуючому ринку. | 4.2.6. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу B, C та D, крім ~~ППВДЕ~~ **одиниць відпуску ВДЕ, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця**, ~~які володіють генеруючими одиницями типу B, C та D~~, зобов’язані брати участь у балансуючому ринку. |
| **4.10. Подання пропозицій на балансуючу електричну енергію** | |
| 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, крімППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у [пункті 4.10.4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3929) **та з урахуванням положень пункту 4.10.5** 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. |
| 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) **та з урахуванням положень пункту 4.10.5** 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. |
| 4.10.4. Подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:  1) виробники ВДЕ щодо генеруючих одиниць за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною;  2) виробники у період з 01 жовтня по 01 травня щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках;  3) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива;  4) споживачі;  5) ОУЗЕ. | 4.10.4. Подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:  ~~1) виробники ВДЕ щодо генеруючих одиниць за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною;~~  ~~2)~~ **1)** виробники у період з 01 жовтня по 01 травня щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках;  ~~3)~~ **2)** виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива;  ~~4)~~ **3)** споживачі;  ~~5)~~ **4)** ОУЗЕ. |
| **ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНІ** | **4.10.5. ВДЕ з підтримкою, що управляють одиницями відпуску типу B, C, D, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, не вважаються ППБ та не подають пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження для таких одиниць відпуску.**  **ВДЕ, що управляють одиницями відпуску типу B, C, D, що не включені до балансуючої групи гарантованого покупця, зобов’язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по кожній такій одиниці надання послуг з балансування та мають право подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження по кожній такій одиниці надання послуг з балансування.** |
| **4.18. Диспетчерські команди та інші типи розпоряджень** | |
| 4.18.12. Вартість послуги із зменшення навантаження, наданої в результаті виконання команди ОСП, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким виробником за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною.  Розрахунок обсягу не відпущеної ВДЕ з підтримкою електричної енергії в результаті виконання команд ОСП здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є [додатком 8](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n4760) до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається [додатком 9](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n4763) до цих Правил. | 4.18.12. Вартість послуги із зменшення навантаження, наданої в результаті виконання команди ОСП, дорівнює вартості електричної енергії, не відпущеної таким ~~виробником за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною~~ **ППВДЕ**.  Розрахунок обсягу не відпущеної ~~ВДЕ з підтримкою~~ **ППВДЕ** електричної енергії в результаті виконання команд ОСП здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є [додатком 8](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n4760) до цих Правил. Порядок надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою визначається [додатком 9](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n4763) до цих Правил. |
| **V. Розрахунки на ринку електричної енергії**  **5.1. Загальна інформація** | |
| 5.1.1. АР створює та підтримує такі облікові рахунки:  9)A-I - рахунок послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою. | 5.1.1. АР створює та підтримує такі облікові рахунки:  9) A-I - рахунок послуги із зменшення навантаження ~~ВДЕ з підтримкою~~ **ППВДЕ**. |
| **[ТИПОВИЙ ДОГОВІР](https://zakon.rada.gov.ua/laws/file/text/98/f473873n5063.doc)**  **про надання послуги із зменшення навантаження** (додаток 11 до Правил ринку) | |
| **4. Права та обов’язки Сторін** | |
| 4.5. ППВДЕ зобов’язується:  1) інформувати про зміни вихідних даних, зазначених у заяві-приєднанні;  2) забезпечити відповідність одиниці відпуску та каналів зв’язку вимогам Правил ринку та Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309;  3) забезпечити належне функціонування каналів зв’язку;  4) надавати ідентичні добові графіки відпуску гарантованому покупцю та пропозиції (заявки) на зменшення навантаження ОСП;  5) виконувати диспетчерські команди;  6) своєчасно сплачувати плату за невідповідність;  7) здійснювати перерахунок вартості послуг у разі зміни вихідних даних для розрахунку;  8) надавати необхідні документи та дані на вимогу ОСП для здійснення перевірки розрахунку вартості послуги.  **ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНІ** | 4.5. ППВДЕ зобов’язується:  1) інформувати про зміни вихідних даних, зазначених у заяві-приєднанні;  2) забезпечити відповідність одиниці відпуску та каналів зв’язку вимогам Правил ринку та Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309;  3) забезпечити належне функціонування каналів зв’язку;  4) надавати ідентичні добові графіки відпуску гарантованому покупцю та пропозиції (заявки) на зменшення навантаження ОСП;  5) виконувати диспетчерські команди;  6) своєчасно сплачувати плату за невідповідність;  7) здійснювати перерахунок вартості послуг у разі зміни вихідних даних для розрахунку;  8) надавати необхідні документи та дані на вимогу ОСП для здійснення перевірки розрахунку вартості послуги.  **9) у разі виходу/виключення одиниці відпуску із балансуючої групи гарантованого покупця разом із заявою про вихід/виключення одиниці відпуску з балансуючої групи гарантованого покупця надати ОСП підписану зі своєї сторони заяву про розірвання цього Договору або призупинення дії Договору в частині такої одиниці відпуску з дня виходу/виключення такої одиниці відпуску з балансуючої групи гарантованого покупця.** |
| **8. Строк договору** | |
| 8.4. Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається:  1) якщо одна зі Сторін втрачає статус учасника ринку електричної енергії (з дати втрати такого статусу);  2) припинено державну реєстрацію суб’єкта господарювання, що є Стороною цього Договору.  **ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНІ**  **ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНІ**  Цей Договір також припиняється з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.  Припинення/розірвання дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання обов’язків, що виникли в період дії цього Договору. | 8.4. Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається **якщо**:  1) ~~якщо~~ одна зі Сторін втрачає статус учасника ринку електричної енергії (з дати втрати такого статусу);  2) припинено державну реєстрацію суб’єкта господарювання, що є Стороною цього Договору;  **3) ППВДЕ виключений з балансуючої групи гарантованого покупця та відповідно до підпункту 9 пункту 4.5 глави 4 цього Договору не подав заяву про призупинення дії цього Договору.**  **Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається в частині окремої одиниці відпуску - у разі виходу/виключення з балансуючої групи гарантованого покупця з дня виходу/виключення такої одиниці відпуску з балансуючої групи гарантованого покупця.**  **8.5** Цей Договір також припиняється**/розривається** з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.  **8.6** Припинення/розірвання цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання обов’язків, що виникли в період дії цього Договору. |