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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| *Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307* | | |
| 1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:  …  **ГАЕС – гідроакумулююча електростанція;**  **ГЕС – гідроелектростанція;**  … | Пропозиції відсутні | Викласти в редакції проєкту рішення. |
| 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.  …  **Агрегатор здійснює купівлю-продаж всієї електричної енергії, що відпускається та відбирається всіма електроустановками, що входять до складу його агрегованої групи, за виключенням призначених для споживання електроустановок споживачів, які купують електроенергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»:**  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.  …  Агрегатор здійснює купівлю-продаж всієї електричної енергії, що відпускається та відбирається всіма електроустановками, що входять до складу його **~~агрегованої групи~~ одиниць агрегації**, за виключенням призначених для споживання електроустановок споживачів, які купують електричну енергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електричної енергії споживачу.  **Агрегатор не має права здійснювати імпорт/експорт електричної енергії, якщо інше не визначено ліцензійними умовами провадження його господарської діяльності на ринку електричної енергії.**  *Електроустановки входять до одиниці агрегації, а не до агрегованої групи.*  *Законом України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) та ліцензійними умовами провадження господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 18.10.2023 № 1909, не передбачено, але й не заборонено здійснювати експорт та імпорт електричної енергії агрегаторам. Відповідно до пункту 5.7. глави 5 розділу ХІ Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, передбачено нарахування обсягів послуг з передачі електричної енергії щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру.*  *Відповідно до ч. 10 ст. 302 Закону оплату послуг передачі та розподілу електроенергії для електроустановок, що агрегуються, здійснюють власники цих електроустановок або їх постачальники електроенергії.*  *Крім того, пунктом 1.3 глави 1 розділу XI КСП визначено, що доступ до системи передачі надається Користувачу лише на підставі укладеного договору про надання послуг з передачі електричної енергії. Разом з тим, пунктом 5.3 глави 5 розділу ХІ КСП, не передбачено укладення договору про надання послуг з передачі електричної енергії для агрегатора.*  *Отже, у випадку укладення договору про участь у розподілі пропускної спроможності з суб’єктом господарювання, який має лише ліцензію на право провадження господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, за відсутності укладеного в нього договору про надання послуг з передачі електричної енергії, НЕК «Укренерго» позбавлений можливості здійснювати нарахування послуг з передачі електричної енергії в обсягах експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру.* | Частково врахувати та доповнити пункт 1.5.1 глави 1.5 розділу І новими абзацами у такій редакції:  «**Агрегатор здійснює купівлю всієї електричної енергії, що відпускається всіма електроустановками, що входять до складу одиниці агрегації його агрегованої групи, на визначених договором про участь в агрегованій групі умовах, за виключенням електричної енергії, відпущеної електроустановками споживачів, які купують електроенергію за договором про постачання електричної енергії споживачу.**  **Агрегатор здійснює продаж електричної енергії, зокрема, придбаної за договором про участь в агрегованій групі, на РДД, на РДН, на ВДР та/або за договором про постачання електричної енергії споживачу.**  **Агрегатор зобов’язаний своєчасно та в повному обсязі сплачувати учасникам агрегованої групи кошти за придбану електричну енергію та надані послуги.»** |
| **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»:**  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.  …  **Агрегатор здійснює купівлю-продаж всієї електричної енергії, що відпускається та відбирається всіма електроустановками, що входять до складу його агрегованої групи.**  ***Потребує уточнення деякі аспекти купівлі -продажу електричної енергії у активного споживача, електроустановки якого перебувають в агрегованій групі***  *Статтею 581  Закону України «Про ринок електричної енергії» та ПРРЕЕ визначені особливості діяльності активного споживача на ринку електрично енергії. Так, споживач набуває статусу активного споживача одночасно з:*  *укладенням договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, що є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу; або*  *укладенням договору з гарантованим покупцем або постачальником універсальних послуг про продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом.*  *Отже, постачальник чи агрегатор мають пріоритетне право на купівлю-продаж електричної енергії у активного споживача*  *Також, пропонуємо оптимізувати положення в частині визначення взаємовідносин щодо купівлі продажу електричної енергії між агрегатором та електроустановками споживача, які входять до складу його агрегованої групи.* | Частково врахувати та доповнити пункт 1.5.1 глави 1.5 розділу І новими абзацами у редакції, що наведена вище. |
| **АТ «ЕКУ»:**  …  **Агрегатор здійснює купівлю-продаж всієї електричної енергії, що відпускається та відбирається всіма електроустановками, що входять до складу площадки вимірювання одиниці агрегації його агрегованої групи, за виключенням призначених для споживання електроустановок споживачів, які купують електроенергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.**  *До одиниці агрегації агрегованої групи входять комплекс електроустановок, який об’єднано в площадку вимірювання.*  *Крім того, відповідно до норм Закону України «Про ринок електричної енергії», електроустановки входять до складу одиниці агрегації.*  *Зазначена правка вноситься з метою коректного відображення та обліку обсягів відбору та відпуску електричної енергії в рамках одиниці агрегації в межах однієї площадки вимірювання.* | Частково врахувати та доповнити пункт 1.5.1 глави 1.5 розділу І новими абзацами у редакції, що наведена вище. |
| 1.5.10. Для виключення/включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи або зміни належності електроустановки до іншої одиниці агрегації в межах однієї агрегованої групи агрегатор зобов’язаний надати АР відповідну заяву, що має містити:  1) ЕІС-код агрегатора;  **2) ЕIC-код площадки комерційного обліку та ЕІС-код ТКО (за наявності) електроустановки, яку агрегатор має намір виключити/включити з/до складу одиниці агрегації;**  3) заплановану дату виключення/включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи;  4) одиницю агрегації агрегованої групи, з/до складу якої агрегатор має намір виключити/включити відповідну електроустановку.  Заява щодо виключення/включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи або зміни належності електроустановки до іншої одиниці агрегації в межах однієї агрегованої групи подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої мають вступити в силу відповідні зміни.  **Електроустановки, що розташовані в межах однієї площадки комерційного обліку (площадки вимірювання), можуть входити до складу лише однієї агрегованої групи.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»:**  1.5.10. Для виключення/включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи або зміни належності електроустановки до іншої одиниці агрегації в межах однієї агрегованої групи агрегатор зобов’язаний надати АР відповідну заяву, що має містити:  1) ЕІС-код агрегатора;  2)ЕIC-код площадки комерційногообліку, **яку агрегатор має намір виключити/включити з/до складу одиниці агрегації,** та ЕІС-код**(и)** ТКО електроустановки**(ок) у складі цієї площадки ~~(за наявності)~~;**  3) заплановану дату виключення/включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи;  4) одиницю агрегації агрегованої групи, з/до складу якої агрегатор має намір виключити/включити відповідну електроустановку.  Заява щодо виключення/включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи або зміни належності електроустановки до іншої одиниці агрегації в межах однієї агрегованої групи подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої мають вступити в силу відповідні зміни.  **Площадка комерційного обліку (площадка вимірювання) з усіма електроустановками у складі цієї площадки може входити до складу лише однієї одиниці агрегації.**  *Уточнена редакція для більш чіткого розуміння та відповідності чинній нормативно-правовій базі, зокрема відповідно до положень Кодексу комерційного обліку електричної енергії:*  *площадка комерційного обліку (площадка вимірювання) - забезпечена точкою комерційного обліку або точками комерційного обліку електроустановка або сукупність електроустановок користувача системи, виключно між якими можливі перетікання електричної енергії технологічними електричними мережами, у які відбирається або з яких відпускається електрична енергія.*  *Як зазначено у визначенні площадка комерційного обліку є або електроустановкою, або її сукупністю.*  *Відповідно до пункту 4.6.6 Кодексу комерційного обліку електричної енергії:*  *4.4.6. Площадки комерційного обліку, які містять електроустановки, що входять до одиниці агрегації та агрегуються агрегатором, мають бути забезпечені на межі площадки ТКО, де здійснюється комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії у цілому для площадки комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу.*  *Отже, вся площадка комерційного обліку має входити до одиниці агрегації, а не лише окрема електроустановка, що визначена на цій площадці комерційного обліку.*  *Відповідно до Розділу ХІ Глав 5, 6 КСП розрахунок послуг передачі та диспетчерського управління здійснюється за площадками комерційного обліку.*  *Враховуючи викладене, вважаємо за необхідне таке уточнення для повного розуміння, що до складу одиниць агрегації може входити сертифіковані на ринку площадки комерційного обліку.* | Частково врахувати та викласти пункт 1.5.10 глави 1.5 розділу І у такій редакції:  «1.5.10. Для виключення/ включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи або зміни належності електроустановки до іншої одиниці агрегації в межах однієї агрегованої групи агрегатор зобов’язаний надати АР відповідну заяву, що має містити:  1) ЕІС-код агрегатора;  **2) ЕIC-код площадки комерційного обліку та ЕІС-код ТКО (за наявності) електроустановки, яку агрегатор має намір виключити/включити з/до складу одиниці агрегації;**  3) заплановану дату виключення/ включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи;  4) одиницю агрегації агрегованої групи, з/до складу якої агрегатор має намір виключити/включити відповідну електроустановку.  Заява щодо виключення/ включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи або зміни належності електроустановки до іншої одиниці агрегації в межах однієї агрегованої групи подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої мають вступити в силу відповідні зміни.  **Електроустановки, розташовані в межах однієї площадки комерційного обліку (площадки вимірювання), можуть входити до складу лише однієї одиниці агрегації агрегованої групи.»** |
| **АТ «ЕКУ»:**  …  **2) ЕІС-код площадки комерційного обліку, яку агрегатор має намір виключити/включити з/до складу одиниці агрегації;**  …  **~~Електроустановки, що розташовані в межах однієї площадки комерційного обліку (площадки вимірювання), можуть входити до складу лише однієї агрегованої групи.~~**  *В редакції АТ «ЕКУ» зазначено тільки площадку комерційного обліку, оскільки у складі такої площадки може бути як електрогенеруюча установка, так і електроустановка для споживання електричної енергії. У випадку, коли в одиницю агрегації агрегованої групи включається тільки генеруюча електроустановка, то обсяг продажу згенерованої електроустановкою електроенергії неможливо буде виокремити на межі балансової належності площадки вимірювання та мережі ОСР. Якщо продаж буде відбуватися в місці приєднання генеруючої електроустановки до власної мережі учасника ринку, то таким чином виключається сальдування спожитої та згенерованої електроенергії. Як наслідок власнику такої площадки вимірювання на весь обсяг генерації буде нараховано тариф на диспетчеризацію, а на весь обсяг споживання тариф на розподіл та передачу електричної енергії. Таким чином виділення електроустановок в складі площадок вимірювання із суттєвим споживанням не дає можливості сальдувати вироблену та спожиту електроенергію, що негативно впливає на фінансовий стан власників таких електроустановок.*  *Залишити в чинній редакції Правил ринку, зважаючи на пропозицію змін до пп. 2 п. 1.5.10 Правил ринку.* | Потребує додаткового обговорення. |
| 3.1.3. На аукціонах на ДП можуть брати участь:  1) ПДП, які використовують одиниці надання ДП, що внесені до Реєстру ПДП, загальна регулююча потужність яких становить не менше 1 МВт, або мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП;  2) ППДП, які мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП.  3) одиниці зберігання енергії, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт.  4) одиниці агрегації, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановок відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких становить не менше 1 МВт.  **Надання ДП електроустановками, включеними до складу агрегованої групи агрегатора, здійснюється виключно таким агрегатором.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»:**  3.1.3. На аукціонах на ДП можуть брати участь:  1) ПДП, які використовують одиниці надання ДП, що внесені до Реєстру ПДП, загальна регулююча потужність яких становить не менше 1 МВт, або мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП;  2) ППДП, які мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП.  3) одиниці зберігання енергії, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт.  4) одиниці агрегації, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановок відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких становить не менше 1 МВт.  Надання ДП електроустановками, включеними до складу **~~агрегованої групи~~ одиниці агрегації** агрегатора, здійснюється виключно таким агрегатором.  *Електроустановки входять до одиниці агрегації, а не до агрегованої групи.* | Частково врахувати та доповнити пункт 3.1.3 глави 3.1 розділу ІІІ новим абзацом у такій редакції:  **«Надання ДП електроустановками, включеними до складу одиниці агрегації агрегованої групи агрегатора, здійснюється виключно таким агрегатором.»** |
| **АТ «ЕКУ»:**  **…**  **Надання ДП електроустановками, включеними до складу одиниці агрегації агрегованої групи агрегатора, здійснюється виключно таким агрегатором.**  *Агрегатор включає електроустановки до одиниць агрегації та створює можливості для таких електроустановок надавати ДП в рамках одиниць агрегації. Відтак, ДП на ринку може надавати тільки агрегатор своїми одиницями агрегації.* | Врахувати та доповнити пункт 3.1.3 глави 3.1 розділу ІІІ новим абзацом у редакції, що наведена вище |
| 3.1.6. Генеруючі одиниці типу C та D (категорії яких визначені Кодексом системи передачі), що збудовані після набрання чинності Кодексом системи передачі, а також генеруючі одиниці типу C та D, що пройшли модернізацію та/або реконструкцію, зобов'язані бути технічно спроможні надавати ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.  **~~Агрегатори, що здійснюють управління одиницями агрегації, до складу яких включені генеруючі одиниці, зазначені у абзаці першому цього пункту, зобов'язані набути статусу ПДП та пропонувати на відповідних аукціонах на ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ потужність обладнання, щодо якого отримано свідоцтво про відповідність вимогам до ДП та не подавалась декларація про неготовність.~~** | Пропозиції відсутні | Викласти в редакції проєкту рішення. |
| 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**не перевищує обсяг вільної регулюючої потужності з урахуванням наявних зобов’язань ПДП щодо надання ДП.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»:**  *Залишити в чинній редакції*  *Надлишкове уточнення, оскільки в даному випадку важлива лише умова неперевищення обсягу сертифікованого резерву відповідно до Свідоцтва.*  *У разі прийняття запропонованих змін виникає потреба у введенні нового терміну «вільна регулююча потужність, оскільки треба точно визначати, що мається на увазі. Наприклад, це може бути різниця між поданими в графіках величинами відпуску та сумарними значеннями всіх видів резервів тощо.* | Частково врахувати та викласти пункт 3.5.2 глави 3.5 розділу ІІІ у такій редакції:  «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 ДП, **та з урахуванням наявних зобов’язань ПДП щодо надання ДП.»** |
| **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»:**  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 не перевищує обсяг вільної регулюючої потужності~~** з урахуванням наявних зобов’язань ПДП щодо надання ДП.  *Пропоную видалити оскільки відсутнє визначення терміну «****обсяг вільної регулюючої потужності****»* | Частково врахувати та викласти пункт 3.5.2 глави 3.5 розділу ІІІ у редакції, що наведена вище. |
| **УВЕА:**  *Потребує уточнення вираз «****вільної регулюючої потужності****»* | Частково врахувати та викласти пункт 3.5.2 глави 3.5 розділу ІІІ у редакції, що наведена вище. |
| **ТОВ «ГС ТРЕЙДИНГ»:**  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 не перевищує обсяг вільної регулюючої потужності~~** з урахуванням наявних зобов’язань ПДП щодо надання ДП.  *Пропоную видалити оскільки відсутнє визначення терміну «обсяг вільної регулюючої потужності»* | Частково врахувати та викласти пункт 3.5.2 глави 3.5 розділу ІІІ у редакції, що наведена вище. |
| 3.13.1. Пропозиції на ДП подаються у формі, визначеній Інструкцією користувача за типом ДП (продуктом). Пропозиції на ДП, подані в іншій формі, автоматично відхиляються аукціонною платформою з направленням ПДП або ППДП обґрунтування та не розглядаються під час визначення результатів аукціону на ДП.  **ОСП з метою підтвердження відповідності пропозицій на ДП здійснює перевірку відповідності обсягу пропозиції Свідоцтву про відповідність вимогам до надання допоміжних послуг та фактичної можливості надання ДП із урахуванням вже наявних зобов’язань ПДП** **щодо надання ДП, набутих за результатами інших аукціонів на ДП та/або внаслідок здійснення передачі ДП.**  **Пропозиції на ДП, обсяги яких не відповідають положенням абзацу другого цього пункту, відхиляються ОСП.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»:**  3.13.1. Пропозиції на ДП подаються у формі, визначеній Інструкцією користувача за типом ДП (продуктом). Пропозиції на ДП, подані в іншій формі, автоматично відхиляються аукціонною платформою з направленням ПДП або ППДП обґрунтування та не розглядаються під час визначення результатів аукціону на ДП.  ОСП з метою підтвердження відповідності пропозицій на ДП здійснює перевірку відповідності обсягу пропозиції Свідоцтву про відповідність вимогам до надання допоміжних послуг **~~та фактичної можливості надання ДП~~** із урахуванням вже наявних зобов’язань ПДП щодо надання ДП, набутих за результатами інших аукціонів на ДП та/або внаслідок здійснення передачі ДП.  Пропозиції на ДП, обсяги яких не відповідають положенням абзацу другого цього пункту, відхиляються ОСП.  *Наразі відсутнє визначення, що саме входить в поняття «фактичної можливості надання ДП», адже воно може включати не лише сертифікований обсяг (який дійсний в ідеальних, не воєнних умовах), а й поточний стан обладнання, який може змінюватися внаслідок аварій, пошкоджень, спричинених обстрілами тощо.*  *Водночас без вставки про «фактичні можливості надання ДП» такі зміни прийнятні, оскільки така перевірка здійснюється в СУР ще з 2019 року.* | Частково врахувати та викласти пункт 3.13.1 глави 3.13 розділу ІІІ у такій редакції:  «3.13.1. Пропозиції на ДП подаються у формі, визначеній Інструкцією користувача за типом ДП (продуктом). Пропозиції на ДП, подані в іншій формі, автоматично відхиляються аукціонною платформою з направленням ПДП або ППДП обґрунтування та не розглядаються під час визначення результатів аукціону на ДП.  **ОСП здійснює перевірку відповідності обсягу пропозиції ПДП Свідоцтву про відповідність вимогам до надання ДП щодо відповідної одиниці надання ДП та наявним зобов’язанням ПДП** **щодо надання ДП цією одиницею надання ДП, набутих за результатами інших аукціонів на ДП та/або внаслідок здійснення передачі прав на ДП, за відповідний розрахунковий період.**  **У разі не підтвердження відповідності пропозицій ПДП на ДП такі пропозиції відхиляються ОСП.»** |
| 4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу B, C або D, крім ППВДЕ, зобов’язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.  ВДЕ з підтримкою, що мають намір включити генеруючі одиниці до складу балансуючої групи гарантованого покупця, зобов'язані укласти з ОСП договір про надання послуги із зменшення навантаження та надавати послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою щодо генеруючих одиниць типу B, C або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).  ВДЕ з підтримкою зобов’язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу B, C або D, що не включені до балансуючої групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.  Участь агрегатора у балансуючому ринку є обов’язковою у випадку здійснення ним управління одиницею агрегації, до складу якої включені одна або декілька **генеруючих одиниць типу B, C або D. Надання послуг з балансування електроустановками, включеними до складу агрегованої групи агрегатора, здійснюється виключно таким агрегатором.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»:**  4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу B, C або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.  ВДЕ з підтримкою, що мають намір включити генеруючі одиниці до складу балансуючої групи гарантованого покупця, зобов'язані укласти з ОСП договір про надання послуги із зменшення навантаження та надавати послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою щодо генеруючих одиниць типу B, C або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).  ВДЕ з підтримкою зобов’язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу B, C або D, що не включені до балансуючої групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.  Участь агрегатора у балансуючому ринку є обов’язковою у випадку здійснення ним управління одиницею агрегації, до складу якої включені одна або декількагенеруючих одиниць, **~~загальна~~ сумарна** встановлена потужність яких становить **3 МВт** і більше. Надання послуг з балансування електроустановками, включеними до складу **~~агрегованої групи~~ одиниці агрегації** агрегатора, здійснюється виключно таким агрегатором.  *Електроустановки входять до одиниці агрегації, а не до агрегованої групи.*  *Редакційна правка*  *Впровадження агрегаторів мало на меті розширити коло інструментів для підвищення гнучкості системи і збільшити можливості для її балансування. При цьому до складу агрегаторів переважно входитимуть малі виробники з невеличкою встановленою потужністю. У зв’язку з цим підвищення мінімальної сукупної потужності генеруючих установок агрегатора, від якої він має обов’язок стати ППБ, до 10 МВт обмежує участь агрегаторів в БР і тим самим суперечить ідеї їх впровадження. Також зазначена зміна створить умови для того, щоб власники електроустановок з невеличкою потужністю уникали участі в балансуючому ринку, шляхом входження до одиниць агрегації.* | Частково врахувати та викласти пункт 4.2.4 глави 4.2 розділу IV у такій редакції:  «4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу B, C або D, крім ППВДЕ, зобов’язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.  ВДЕ з підтримкою, що мають намір включити генеруючі одиниці до складу балансуючої групи гарантованого покупця, зобов'язані укласти з ОСП договір про надання послуги із зменшення навантаження та надавати послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою щодо генеруючих одиниць типу B, C або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).  ВДЕ з підтримкою зобов’язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу B, C або D, що не включені до балансуючої групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.  Участь агрегатора у балансуючому ринку є обов’язковою у випадку здійснення ним управління одиницею агрегації, до складу якої включені одна або декілька **генеруючих одиниць сумарною потужністю 10 МВт та більше, без урахування встановленої потужності електроустановок одиниць надання послуг з балансування щодо яких відповідно до пунктів 4.10.2 та 4.10.3 глави 4.10 цього розділу відсутнє зобов’язання щодо подання пропозицій на балансуючу електричну енергію.**  **Надання послуг з балансування електроустановками, включеними до складу одиниці агрегації агрегованої групи агрегатора, здійснюється виключно таким агрегатором.»** |
| **ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»:**  4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу B, C або D, крім ППВДЕ, зобов’язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.  ВДЕ з підтримкою, що мають намір включити генеруючі одиниці до складу балансуючої групи гарантованого покупця, зобов'язані укласти з ОСП договір про надання послуги із зменшення навантаження та надавати послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою щодо генеруючих одиниць типу B, C або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).  ВДЕ з підтримкою зобов’язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу B, C або D, що не включені до балансуючої групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.  Участь агрегатора у балансуючому ринку є обов’язковою у випадку здійснення ним управління одиницею агрегації, до складу якої включені одна або декілька генеруючих одиниць типу B, C або D(**крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).**  Надання послуг з балансування електроустановками, включеними до складу агрегованої групи агрегатора, здійснюється виключно таким агрегатором.  *Пунктом 4.2.4 передбачено, що генеруючі одиниці, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси, не зобов’язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.*  *Отже, пропонуємо, у разі входження до одиниці агрегації**генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси, не зобов’язувати агрегатора набувати статусу ППБ та надавати послуги з балансування.* | Врахувати у редакції змін до пункту 4.10.4 глави 4.10 розділу IV. |
| **АТ «ЕКУ»:**  4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу B, C або D, крім ППВДЕ, зобов’язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.  ВДЕ з підтримкою, що мають намір включити генеруючі одиниці до складу балансуючої групи гарантованого покупця, зобов'язані укласти з ОСП договір про надання послуги із зменшення навантаження та надавати послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою щодо генеруючих одиниць типу B, C або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).  ВДЕ з підтримкою зобов’язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу B, C або D, що не включені до балансуючої групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.  Участь агрегатора у балансуючому ринку є обов’язковою у випадку здійснення ним управління одиницею агрегації, до складу якої включені одна або декілька **одиниць відпуску типу В. Агрегатор має право брати участь у балансуючому ринку одиницею агрегації, в складі якої об'єднано декілька одиниць відпуску типу А, за умови забезпечення необхідних технічних параметрів.**  *Даною пропозицією уточнено положення щодо надання послуг з балансування у складі одиниць агрегації електроустановками типу В, оскільки генеруючі електроустановки типу С та D відповідно до норм закону та правил ринку не можуть бути включені до складу одиниці агрегації (потужність більше 20 МВт).*  *Також пропонується надати можливість з метою стимулювання участі у балансуючому ринку генеруючих одиниць типу А, які перебувають у складі одиниці агрегації через агреговану групу.* | Частково врахувати та викласти пункт 4.2.4 глави 4.2 розділу IV у редакції, що зазначена вище. |
| **ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ»:**  4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу B, C або D, крім ППВДЕ, зобов’язані бути ППБ та надавати послуги з балансування. ВДЕ з підтримкою, що мають намір включити генеруючі одиниці до складу балансуючої групи гарантованого покупця, зобов'язані укласти з ОСП договір про надання послуги із зменшення навантаження та надавати послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою щодо генеруючих одиниць типу B, C або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси). ВДЕ з підтримкою зобов’язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу B, C або D, що не включені до балансуючої групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси. Участь агрегатора у балансуючому ринку є обов’язковою у випадку здійснення ним управління одиницею агрегації, до складу якої включені одна або декілька генеруючих одиниць типу B, C або D **(крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси)**. Надання послуг з балансування електроустановками, включеними до складу агрегованої групи агрегатора, здійснюється виключно таким агрегатором.  *Пунктом 4.2.4 передбачено, що генеруючі одиниці, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси, не зобов’язані бути ППБ та надавати послуги з балансування. Отже, пропонуємо, у разі входження до одиниці агрегації генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси, не зобов’язувати агрегатора набувати статусу ППБ та надавати послуги з балансування.* | Врахувати у редакції змін до пункту 4.10.4 глави 4.10 розділу IV. |
| 4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 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.  ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, зобов’язані подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження по одиницях надання послуг з балансування, що не включені до балансуючої групи гарантованого покупця, на весь обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску 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. | **УВЕА:**  *Відсутнє обґрунтування необхідності запропонованих змін.*  *Враховуючи відсутність змін на рівні Законів України та незмінність регулювання діяльності Виробників з ВДЕ на ринку електричної енергії, залишити в чинній редакції.* | Потребує додаткового обговорення |
| 4.10.4. Подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:  1) ВДЕ щодо **пропозицій на завантаження** **за виключенням ГЕС та ГАЕС, які є генеруючими одиницями типу B, C або D**;  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;  6) агрегатори, за виключенням випадку, визначеного пунктом 4.2.4 глави 4.2 цього розділу;  7) ВДЕ щодо генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси. | **ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»:**  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 з** ВДЕ щодо **пропозицій на завантаження ~~за виключенням ГЕС та ГАЕС, які є генеруючими одиницями типу B, C або D~~**;  ~~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;~~  **2**) споживачі;  **3**) ОУЗЕ;  **4**) агрегатори, за виключенням випадку, визначеного пунктом 4.2.4 глави 4.2 цього розділу;  ~~7) ВДЕ щодо генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси~~.  *Пропонується привести у відповідність до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі –Закон).*  *Відповідно до ч. 2 ст. 68 Закону, пряма норма, встановлює:*  *– Виробники зобов’язані надавати послуги з балансування в обсягах та випадках, визначених цим Законом та правилами ринку;*  *– Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії, зобов’язані подавати пропозиції на розвантаження та мають право подавати пропозиції на завантаження відповідно до правил ринку;*  *– Оператори установок зберігання енергії та споживачі мають право надавати послуги з балансування у порядку, передбаченому правилами ринку;*  *– Агрегатор надає послуги з балансування у порядку, визначеному правилами ринку.*  *Отже, норма частини 2 ст. 68 Закону чітко розділяє ППБ за типами (виробники, виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії, оператори установок зберігання енергії, споживачі, агрегатор) та визначає для усіх виробників зобов’язання надавати послуги з балансування.*  *Особливістю виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії є те, що такі виробники зобов’язані подавати пропозиції на розвантаження та мають право подавати пропозиції на завантаження.*  *В Законі не міститься жодного застереження щодо обмеження по виробникам з альтернативних джерел енергії по виду джерела чи по типу.*  *Слід зазначити, що ст. 1 Закону України «Про альтернативні джерела енергії» визначено:*  *– альтернативні джерела енергії – відновлювані джерела енергії, до яких належать енергія сонячна, вітрова, геотермальна, гідротермальна, аеротермальна, енергія хвиль та припливів, гідроенергія, енергія біомаси, газу з органічних відходів, газу каналізаційно-очисних станцій, біогазів, та вторинні енергетичні ресурси, до яких належать доменний та коксівний гази, газ метан дегазації вугільних родовищ, перетворення скидного енергопотенціалу технологічних процесів;*  *– відновлювані джерела енергії – відновлювані невикопні джерела енергії, а саме енергія сонячна, вітрова, аеротермальна, геотермальна, гідротермальна, енергія хвиль та припливів, гідроенергія, енергія біомаси, газу з органічних відходів, газу каналізаційно-очисних станцій, біогазів.*  *Враховуючи вищенаведене та відповідно до ч. 2 ст. 68 Закону:*  *1) виробник з ВДЕ, що управляє ГЕС та ГАЕС є виробником з ВДЕ та відповідно зобов’язаний подавати пропозиції на розвантаження та має право подавати пропозиції на завантаження;*  *2) будь-які інші виробники зобов’язані надавати послуги з балансування.* | Частково врахувати та викласти пункт 4.10.4 глави 4.10 розділу IV у такій редакції:  «**4.10.4. Зобов’язання ППБ щодо подання пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження не розповсюджується на такі типи одиниць надання послуг з балансування:**   1. **одиниці відпуску, що здійснюють виробництво електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, крім гідроенергії із встановленою потужністю більше 10 МВт;** 2. **одиниці відпуску, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках (у період з 01 жовтня по 01 травня);** 3. **одиниці відпуску, що здійснюють виробництво електричної енергії з використанням ядерного палива;** 4. **одиниці відбору;** 5. **одиниці зберігання енергії;** 6. **одиниці агрегації, в обсязі встановленої потужності одиниць відпуску/ відбору/ зберігання, зазначених у підпунктах 1-5 цього пункту.»** |
| **УВЕА:**  *Відсутнє обґрунтування необхідності запропонованих змін.*  *Враховуючи відсутність змін на рівні Законів України та незмінність регулювання діяльності Виробників з ВДЕ на ринку електричної енергії, залишити в чинній редакції.* | Викласти пункт 4.10.4 глави 4.10 розділу IV у редакції, що зазначена вище |
| 5.20.2. Вартість послуги із зменшення навантаження розраховується відповідно до цих Правил за кожний розрахунковий період розрахункового місяця m.  Щомісячне сукупне зарахування за надану послугу із зменшення навантаження в результаті виконання команд диспетчера протягом розрахункового місяця обчислюється за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де *CQLRESe,j* - вартість послуги із зменшення навантаження одиниці відпуску ППВДЕ *e* протягом періоду виконання команди *j*, що обчислюється за формулою   |  |  | | --- | --- | |  | , |   де DW*e,j* - обсяг електричної енергії, не відпущеної в результаті виконання команди *j* ОСП на зменшення навантаження *e* одиниці відпуску ППВДЕ, що визначається відповідно до Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом **~~або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд ОСП~~**, що є додатком 8 до цих Правил, МВт·год;  *Te* – «зелений» тариф, установлений одиниці відпуску ППВДЕ *e*, **~~або аукціонна ціна, яку отримав ППВДЕ для одиниці відпуску e,~~** грн/МВт·год; | **УВЕА:**  *Відсутнє обґрунтування необхідності запропонованих змін.*  *Враховуючи відсутність змін на рівні Законів України та незмінність регулювання діяльності Виробників з ВДЕ на ринку електричної енергії, залишити в чинній редакції.* | Викласти в редакції проєкту рішення. |
| 7.4.2. Платіжні документи мають містити окремо інформацію щодо розрахованого обсягу не відпущеної електричної енергії та «зеленого» тарифу **~~або аукціонної ціни~~** відповідної одиниці відпуску ППВДЕ.  Платіжні документи мають містити окремо інформацію щодо обсягу відхилення у разі невідповідності виконання команди диспетчера та «зеленого» тарифу **~~або аукціонної ціни~~** відповідної одиниці відпуску ППВДЕ. | **УВЕА:**  *Відсутнє обґрунтування необхідності запропонованих змін.*  *Враховуючи відсутність змін на рівні Законів України та незмінність регулювання діяльності Виробників з ВДЕ на ринку електричної енергії, залишити в чинній редакції.* | Викласти в редакції проєкту рішення. |
| *Додаток 8 до Правил ринку*  *Методика розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом* | | |
| 1.2. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:  …  одиниця відпуску ВДЕ з підтримкою - одиниця відпуску (генерації) виробника, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом**~~, або одиниця відпуску (генерації) виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку~~**; | **УВЕА:**  *Відсутнє обґрунтування необхідності запропонованих змін.*  *Враховуючи відсутність змін на рівні Законів України та незмінність регулювання діяльності Виробників з ВДЕ на ринку електричної енергії, залишити в чинній редакції.* | Викласти в редакції проєкту рішення. |
| *Додаток 11 до Правил ринку*  *ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуги із зменшення навантаження* | | |
| 2.2. Вартість наданих послуг за цим Договором визначається як добуток обсягу не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команди ОСП на зменшення навантаження за цим Договором та встановленого для одиниці відпуску ППВДЕ «зеленого» тарифу **~~або аукціонної ціни~~**. | **УВЕА:**  *Відсутнє обґрунтування необхідності запропонованих змін.*  *Враховуючи відсутність змін на рівні Законів України та незмінність регулювання діяльності Виробників з ВДЕ на ринку електричної енергії, залишити в чинній редакції.* | Викласти в редакції проєкту рішення. |
| 2.3. Обсяг наданої послуги за цим Договором визначається відповідно до 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 до Правил ринку. | **УВЕА:**  *Відсутнє обґрунтування необхідності запропонованих змін.*  *Враховуючи відсутність змін на рівні Законів України та незмінність регулювання діяльності Виробників з ВДЕ на ринку електричної енергії, залишити в чинній редакції.* | Викласти в редакції проєкту рішення. |
| 3.2. Під час ведення розрахунків за цим Договором Сторони керуються Правилами ринку та Порядком надання послуги із зменшення навантаження **ВДЕ з підтримкою**, що є додатком 9 до Правил ринку. | **УВЕА:**  *Відсутнє обґрунтування необхідності запропонованих змін.*  *Враховуючи відсутність змін на рівні Законів України та незмінність регулювання діяльності Виробників з ВДЕ на ринку електричної енергії, залишити в чинній редакції.* | Викласти в редакції проєкту рішення. |
| *Додаток 1*  *до Договору про надання послуги із зменшення навантаження*  *ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ* до Договору про надання послуги із зменшення навантаження | | |
| |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [N з/п](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK47827?ed=2020_12_30&an=322) | [Перелік EIC-кодів типу W одиниць відпуску, які мають право брати участь у наданні послуг із зменшення навантаження](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK47827?ed=2020_12_30&an=323) | [Ліцензована потужність одиниці відпуску (кВт)](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK47827?ed=2020_12_30&an=324) | [Ціна («зелений» тариф **~~та/або аукціонна ціна~~**), коп/кВт·год](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK47827?ed=2020_12_30&an=325) | [Швидкість зміни навантаження одиницею відпуску, кВт/хв](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK47827?ed=2020_12_30&an=326) | |  |  |  |  |  | | **УВЕА:**  *Відсутнє обґрунтування необхідності запропонованих змін.*  *Враховуючи відсутність змін на рівні Законів України та незмінність регулювання діяльності Виробників з ВДЕ на ринку електричної енергії, залишити в чинній редакції.* | Викласти в редакції проєкту рішення. |
| 3. Додатки:  1) Документи, що підтверджують повноваження підписанта.  2) Копії постанов НКРЕКП, якими підтверджуються розміри «зелених» тарифів на електричну енергію для кожної одиниці відпуску учасника ринку**~~, та/або копії документів, що засвідчують встановлення аукціонної ціни для кожної одиниці відпуску учасника ринку~~**. | **УВЕА:**  *Відсутнє обґрунтування необхідності запропонованих змін.*  *Враховуючи відсутність змін на рівні Законів України та незмінність регулювання діяльності Виробників з ВДЕ на ринку електричної енергії, залишити в чинній редакції.* | Викласти в редакції проєкту рішення. |
| *Додаток 2 до додатка 11 до Правил ринку*  *Акт приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження згідно з Договором від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_* | | |
| |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | [N з/п](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3087) | [Розрахунковий місяць](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3088) | [EIC-код типу W](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3089) | [Обсяг, кВт·год](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3090) | [Ціна («зелений» тариф **~~або аукціонна ціна~~**), грн/кВт·год (без ПДВ)](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3091) | [Вартість (грн без ПДВ)](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3092) | | [1](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3093) | [2](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3094) | [3](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3095) | [4](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3096) | [5](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3097) | [6](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3098) | |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  | | [Сумарний обсяг наданої послуги, кВт·год](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3111) | | |  | [X](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3113) | [X](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3114) | | [Сумарна вартість, грн без ПДВ](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3115) | | | | |  | | [ПДВ, грн](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3117) | | | | |  | | [Загальна вартість послуг, грн з ПДВ](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3119) | | | | |  | | **УВЕА:**  *Відсутнє обґрунтування необхідності запропонованих змін.*  *Враховуючи відсутність змін на рівні Законів України та незмінність регулювання діяльності Виробників з ВДЕ на ринку електричної енергії, залишити в чинній редакції.* | Викласти в редакції проєкту рішення. |
| 4. До цього Акта додається розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ, розрахований відповідно до 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 до Правил ринку. | **УВЕА:**  *Відсутнє обґрунтування необхідності запропонованих змін.*  *Враховуючи відсутність змін на рівні Законів України та незмінність регулювання діяльності Виробників з ВДЕ на ринку електричної енергії, залишити в чинній редакції.* | Викласти в редакції проєкту рішення. |
| *Додаток 3 до додатка 11 до Правил ринку*  *Акт плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження згідно з Договором* | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N з/п | Розрахунковий місяць | EIC-код типу W | Обсяг, кВт·год | | Ціна («зелений» тариф **~~або аукціонна ціна~~**), грн/кВт·год (без ПДВ) | | Розмір плати за невідповідність, грн (без ПДВ) | | | [1](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3319) | [2](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3320) | [3](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3321) | [4](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3322) | | [5](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3323) | | [6](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3324) | | |  |  |  |  | |  | |  | | |  |  |  |  | |  | |  | | | [Усього, кВт·год](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3337) | | | |  | | [X](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3339) | |  | | | [Загальна вартість, грн](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK55850?ed=2024_01_24&an=3341) | | | | | | | |  | | | **УВЕА:**  *Відсутнє обґрунтування необхідності запропонованих змін.*  *Враховуючи відсутність змін на рівні Законів України та незмінність регулювання діяльності Виробників з ВДЕ на ринку електричної енергії, залишити в чинній редакції.* | Викласти в редакції проєкту рішення. |