**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**

**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:  …  *Положення відсутні* | 1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:  …  **ГАЕС – гідроакумулююча електростанція;**  **ГЕС – гідроелектростанція;**  … |
| 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.  …  *Положення відсутнє* | 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.** |
| 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) ЕІС-код 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.  *Положення відсутнє* | 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.** |
| 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.  *Положення відсутнє* | 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.** |
| 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 одиниці відпуску, сумарна встановлена потужність яких складає 20 МВт і більше, 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.** | 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.~~** |
| 3.5.2. Усі ПДП мають право подавати ОСП пропозиції щодо надання ДП в обсязі, що не перевищує обсяг, зазначений в Свідоцтві про відповідність вимогам до надання допоміжних послуг, та**який відповідає вимогам Кодексу системи передачі**. | 3.5.2. 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.** |
| 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 перевіряє пропозиції ПДП на відповідність обсягам, що були перевірені відповідно до Кодексу систем передачі, з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП.** | 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.** |
| 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, загальна встановлена потужність яких становить 1 МВт і більше**. | 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.** |
| 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. | 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. |
| 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 **генеруючих одиниць за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною (щодо пропозицій на завантаження)**;  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. | 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. |
| 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; | 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; |
| 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. | 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. |
| *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**; | 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~~**; |
| *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**. | 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~~**. |
| 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. | 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. |
| 3.2. Під час ведення розрахунків за цим Договором Сторони керуються Правилами ринку та Порядком надання послуги із зменшення навантаження **виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною**, що є додатком 9 до Правил ринку. | 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. |
| *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 | [Швидкість зміни навантаження одиницею відпуску, кВт/хв](https://zakon-pro.ligazakon.net/document/GK47827?ed=2020_12_30&an=326) | |  |  |  |  |  | | |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | [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) | |  |  |  |  |  | |
| 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**. | 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~~**. |
| *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) | | | | |  | | |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | [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) | | | | |  | |
| 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. | 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. |
| *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) | | | | |  | | |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 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) | | | | |  | |
|  |  |