

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

вул. Сім'ї Бродських 19, м. Київ, 03057

Про надання зауважень та

пропозицій до проекту регуляторного акту

АТ «ЕКУ», керуючись «Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», затвердженим постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надає на вашу адресу зауваження та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Змін до Правил ринку», оприлюдненого на сайті НКРЕКП 27.11.2025 за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proekt-postanovi-scho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-pravil-rinku>.

Додатки:

- 1) Зауваження та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Змін до Правил ринку», в 1 прим.
- 2) Копія довіреності на представника АТ «ЕКУ», в 1 прим.

З повагою,

Представник АТ «ЕКУ» за довіреністю

Олександр ПРИЛІПОВ



№2856/25 від 09.12.2025
Підписано: ПРИЛІПОВ ОЛЕКСАНДР АРКАДІЙОВИЧ (Головний
юрисконсульт відділу регуляторного забезпечення)
Організація (установа): АТ "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ"
Сертифікат: 2DBD5940D955E12A040000002961060065752300
Дійсний з 03.12.2025 по 03.12.2026

**Пропозиції учасника ринку –
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ"
(ЄДРПОУ 32984271, ЕІС-код 62X136951590554L)**

до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Редакція АТ «ЕКУ»	Обґрунтування
<i>Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307</i>			
<p>1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>ГАЕС – гідроакумуюча електростанція;</p> <p>ГЕС – гідроелектростанція;</p> <p>...</p>		
<p>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 балансуєної групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>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 балансуєної групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>...</p>		

	<p>Агрегатор здійснює купівлю-продаж всієї електричної енергії, що відпускається та відбирається всіма електроустановами, 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.</p>	<p>Агрегатор здійснює купівлю-продаж всієї електричної енергії, що відпускається та відбирається всіма електроустановами, що входять до складу <u>площадки вимірювання</u> <u>одиниці агрегації</u> його агрегованої групи, за виключенням призначених для споживання електроустановок споживачів, які купують електроенергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.</p>	<p>До одиниці агрегації агрегованої групи входять комплекс електроустановок, який об'єднано в площадку вимірювання.</p> <p>Крім того, відповідно до норм Закону України «Про ринок електричної енергії», електроустановки входять до складу одиниці агрегації.</p> <p>Зазначена правка вноситься з метою коректного відображення та обліку обсягів відбору та відпуску електричної енергії в рамках одиниці агрегації в межах однієї площадки вимірювання.</p>
<p>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:</p> <p>1) ЕІС-код агрегатора;</p> <p>2) ЕІС-код електроустановки, яку агрегатор має намір виключити/включити з/до складу одиниці агрегації;</p>	<p>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:</p> <p>1) ЕІС-код агрегатора;</p> <p>2) ЕІС-код <u>площадки комерційного обліку</u> та ЕІС-код <u>ТКО</u> (за наявності) електроустановки, яку агрегатор</p>	<p>2) ЕІС-код <u>площадки комерційного обліку</u>, яку агрегатор має намір</p>	<p>В редакції АТ «ЕКУ» зазначено тільки площадку комерційного обліку, оскільки у складі такої площадки може</p>

<p>3) заплановану дату виключення/включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи;</p> <p>4) одиницю агрегації агрегованої групи, з/до складу якої агрегатор має намір виключити/включити відповідну електроустановку.</p> <p>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.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p>	<p>має намір виключити/включити з/до складу одиниці агрегації;</p> <p>3) заплановану дату виключення/включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи;</p> <p>4) одиницю агрегації агрегованої групи, з/до складу якої агрегатор має намір виключити/включити відповідну електроустановку.</p> <p>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.</p>	<p>виключити/включити з/до складу одиниці агрегації;</p>	<p>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</p>
---	--	---	--

	Електроустановки, що розташовані в межах однієї площадки комерційного обліку (площадки вимірювання), можуть входити до складу лише однієї агрегованої групи.	Електроустановки, що розташовані в межах однієї площадки комерційного обліку (площадки вимірювання), можуть входити до складу лише однієї агрегованої групи.	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.
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	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		

<p>регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт.</p> <p>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.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p>	<p>передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт.</p> <p>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.</p> <p>Надання ДП електроустановками, включеними до складу агрегованої здійснюється виключно таким агрегатором.</p>	<p>Надання ДП електроустановками, включеними до складу <u>одиниці агрегації агрегованої групи агрегатора</u>, здійснюється виключно таким агрегатором.</p>	<p>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.</p>
<p>3.1.6. Генеруючі одиниці типу С та D (категорії яких визначені Кодексом системи передачі), що збудовані після набрання чинності Кодексом системи передачі, а також генеруючі одиниці типу С та D, що пройшли модернізацію та/або реконструкцію, зобов'язані бути технічно спроможні надавати ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.</p> <p>Агрегатори, що здійснюють управління одиницями агрегації, до складу яких включені одиниці</p>	<p>3.1.6. Генеруючі одиниці типу С та D (категорії яких визначені Кодексом системи передачі), що збудовані після набрання чинності Кодексом системи передачі, а також генеруючі одиниці типу С та D, що пройшли модернізацію та/або реконструкцію, зобов'язані бути технічно спроможні надавати ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.</p> <p>Агрегатори, що здійснюють управління одиницями агрегації,</p>		

<p>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.</p>	<p>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.</p>		
<p>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.</p>	<p>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.</p>		
<p>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</p>	<p>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.</p>		

<p>перевірені відповідно до Кодексу систем передачі, з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП.</p>	<p>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.</p> <p>Пропозиції на ДП, обсяги яких не відповідають положенням абзацу другого цього пункту, відхиляються ОСП.</p>		
<p>4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.</p> <p>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 В, С або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що</p>	<p>4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.</p> <p>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 В, С або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім</p>	<p>4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.</p> <p>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</p>	

<p>використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).</p> <p>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p> <p>Участь агрегатора у балансуєному 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.</p>	<p>генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).</p> <p>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p> <p>Участь агрегатора у балансуєному ринку є обов'язковою у випадку здійснення ним управління одиницею агрегації, до складу якої включені одна або декілька генеруючих одиниць типу В, С або D. Надання послуг з балансування електроустановками, включеними до складу агрегованої групи агрегатора, здійснюється виключно таким агрегатором.</p>	<p>підтримкою щодо генеруючих одиниць типу В, С або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).</p> <p>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p> <p>Участь агрегатора у балансуєному 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 балансуєному ринку одиницею агрегації, в складі якої об'єднано декілька</p>	<p>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</p>
---	---	---	--

		<p>одиниць відпуску типу А, за умови забезпечення необхідних технічних параметрів.</p>	<p>агрегації (потужність більше 20 МВт).</p> <p>Також пропонується надати можливість з метою стимулювання участі у балансуєчому ринку генеруючих одиниць типу А, які перебувають у складі одиниці агрегації через агреговану групу.</p>
<p>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 балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої 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.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на</p>	<p>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 балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої 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.</p>		

<p>розвантаження по одиницях надання послуг з балансування, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця, на весь обсяг балансуєної 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.</p>	<p>ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєну електричну енергію на розвантаження по одиницях надання послуг з балансування, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця, на весь обсяг балансуєної 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.</p>		
<p>4.10.4. Подавати пропозиції на балансуєну електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:</p> <p>1) ВДЕ щодо генеруючих одиниць за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною (щодо пропозицій на завантаження);</p> <p>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;</p>	<p>4.10.4. Подавати пропозиції на балансуєну електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:</p> <p>1) ВДЕ щодо пропозицій на завантаження за виключенням ГЕС та ГАЕС, які є генеруючими одиницями типу В, С або D;</p> <p>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;</p>		

<p>3) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива;</p> <p>4) споживачі;</p> <p>5) ОУЗЕ;</p> <p>6) агрегатори, за виключенням випадку, визначеного пунктом 4.2.4 глави 4.2 цього розділу;</p> <p>7) ВДЕ щодо генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p>	<p>3) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива;</p> <p>4) споживачі;</p> <p>5) ОУЗЕ;</p> <p>6) агрегатори, за виключенням випадку, визначеного пунктом 4.2.4 глави 4.2 цього розділу;</p> <p>7) ВДЕ щодо генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p>		
<p>5.20.2. Вартість послуги із зменшення навантаження розраховується відповідно до цих Правил за кожний розрахунковий період розрахункового місяця m.</p> <p>Щомісячне сукупне зарахування за надану послугу із зменшення навантаження в результаті виконання команд диспетчера протягом розрахункового місяця обчислюється за формулою</p> $CQLRES_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_{j \in N} CQLRES_{e,j}$ <p>де $CQLRES_{e,j}$ - вартість послуги із зменшення навантаження одиниці відпуску ППВДЕ e протягом періоду виконання команди j, що обчислюється за формулою</p>	<p>5.20.2. Вартість послуги із зменшення навантаження розраховується відповідно до цих Правил за кожний розрахунковий період розрахункового місяця m.</p> <p>Щомісячне сукупне зарахування за надану послугу із зменшення навантаження в результаті виконання команд диспетчера протягом розрахункового місяця обчислюється за формулою</p> $CQLRES_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_{j \in N} CQLRES_{e,j}$ <p>де $CQLRES_{e,j}$ - вартість послуги із зменшення навантаження одиниці відпуску ППВДЕ e протягом періоду</p>		

$CQLRES_{e,j} = \Delta W_{e,j} \cdot T_e$ <p>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;</p> <p>T_e – «зелений» тариф, установлений одиниці відпуску ППВДЕ e, або аукціонна ціна, яку отримав ППВДЕ для одиниці відпуску e, грн/МВт·год;</p>	<p>виконання команди j, що обчислюється за формулою</p> $CQLRES_{e,j} = \Delta W_{e,j} \cdot T_e$ <p>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;</p> <p>T_e – «зелений» тариф, установлений одиниці відпуску ППВДЕ e, або аукціонна ціна, яку отримав ППВДЕ для одиниці відпуску e, грн/МВт·год;</p>		
<p>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.</p> <p>Платіжні документи мають містити окремо інформацію щодо обсягу відхилення у разі невідповідності виконання команди диспетчера та</p>	<p>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.</p> <p>Платіжні документи мають містити окремо інформацію щодо обсягу відхилення у разі</p>		

«зеленого» тарифу або аукціонної ціни відповідної одиниці відпуску ППВДЕ.	невідповідності виконання команди диспетчера та «зеленого» тарифу або аукціонної ціни відповідної одиниці відпуску ППВДЕ.		
<p align="center"><i>Додаток 8 до Правил ринку</i></p> <p align="center"><i>Методика розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом</i></p>			
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;		
<p align="center"><i>Додаток 11 до Правил ринку</i></p> <p align="center">ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуги із зменшення навантаження</p>			
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	2.3. Обсяг наданої послуги за цим Договором визначається		

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.			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.						
<div>Додаток 1</div> <div>до Договору про надання послуги із зменшення навантаження</div> <div>ЗАЯВА-ПРИСДНАННЯ до Договору про надання послуги із зменшення навантаження</div>									
N з/п	Перелік ЕІС-кодів типу W одиниць відпуску, які мають право брати участь у наданні послуг із зменшення навантаження	Ліцензована потужність одиниці відпуску (кВт)	Ціна N («зелений» тариф та/або аукціонна ціна), коп/кВт·год	Перелік ЕІС-кодів типу W одиниць навантаження, які мають право брати участь у наданні послуг із зменшення навантаження	Ліцензована потужність одиниці відпуску (кВт)	Ціна («зелений» тариф та/або аукціонна ціна), коп/кВт·год	Швидкість зміни навантаження одиницею відпуску, кВт/хв		
3. Додатки: 1) Документи, що підтверджують повноваження підписанта. 2) Копії постанов НКРЕКП, якими підтверджуються розміри «зелених»			3. Додатки: 1) Документи, що підтверджують повноваження підписанта.						

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.					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	Розрахунковий місяць	ЕІС-код типу W	Обсяг, кВт·год	Ціна N («зелений» тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)	Вартісний місяць (грн без ПДВ)	ЕІС-код типу W	Обсяг, кВт·год	Ціна («зелений» тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)	Вартість (грн без ПДВ)		
1	2	3	4	5	6	2	3	4	5	6	
Сумарний обсяг наданої послуги, кВт·год				X		Сумарний обсяг наданої послуги, кВт·год			X	X	
Сумарна вартість, грн без ПДВ						Сумарна вартість, грн без ПДВ					
ПДВ, грн						ПДВ, грн					
Загальна вартість послуг, грн з ПДВ						Загальна вартість послуг, грн з ПДВ					
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					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,						

оператора системи передачі, що є додатком 8 до Правил ринку.					у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до Правил ринку.								
Додаток 3 до додатка ІІ до Правил ринку													
Акт плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження згідно з Договором													
N з/п	Розрахунковий місяць	ЕІС-код типу W	Обсяг, кВт·год	Ціна («зелений» тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)	Розрахунковий місяць	ЕІС-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	2	3	4	5	1	2	6	3		4	5	6	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Усього, кВт·год				X	Усього, кВт·год				X				
Загальна вартість, грн								Загальна вартість, грн					

Представник АТ «ЕКУ» за довіреністю

Олександр ПРИЛІПОВ



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

«ГС-ТРЕЙДИНГ»

03057, м. Київ, а/с 78; ЄДРПОУ: 42853117

www.gs-trading.com.ua; e-mail: gs.traidingtilda@gmail.com

Вих. № 01-08/12/25

від «08» грудня 2025 року

Голові НКРЕКП
ЮРІЮ ВЛАСЕНКО

*Щодо внесення змін Правил ринку,
затверджених постановою НКРЕКП № 307 від 14.03.2018*

Шановні члени Комісії!

У межах громадського обговорення проєкту постанови «Про затвердження Змін до Правил ринку» надсилаємо для розгляду зауваження та пропозиції до окремих положень документа.

Під час аналізу проєкту були виявлені норми, які, на нашу думку, потребують уточнення з метою уникнення неоднозначного трактування та забезпечення коректного застосування у практичній діяльності учасників ринку, а саме:

- використання терміна «вільна регулююча потужність» без наявності його визначення у чинній нормативній базі;
- неузгодженість між звільненням установок на біогазі/біомасі від обов'язку бути ППБ та одночасною вимогою щодо набуття такого статусу агрегатором, який управляє відповідними одиницями.

Деталізовані зауваження та пропозиції наведені у додатку до даного Листа.

Просимо НКРЕКП розглянути подані матеріали та врахувати їх під час подальшого доопрацювання проєкту постанови.

Додатки:

1. Порівняльна таблиця змін.

З повагою,
Комерційний директор
ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ»

Дмитро НАХОДКІН

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозицій та зауваження	Обґрунтування
<i>Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307</i>			
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.	3.5.2. 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 »
4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С 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 В, С або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва	4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С 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 В, С 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	4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С 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 В, С або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва	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.

<p>електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).</p> <p>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансувальної групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p> <p>Участь агрегатора у балансувальному 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.</p>	<p>балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансувальної групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p> <p>Участь агрегатора у балансувальному ринку є обов'язковою у випадку здійснення ним управління одиницею агрегації, до складу якої включені одна або декілька генеруючих одиниць типу В, С або D.</p> <p>Надання послуг з балансування електроустановками, включеними до складу агрегованої групи агрегатора, здійснюється виключно таким агрегатором.</p>	<p>електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).</p> <p>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансувальної групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p> <p>Участь агрегатора у балансувальному ринку є обов'язковою у випадку здійснення ним управління одиницею агрегації, до складу якої включені одна або декілька генеруючих одиниць типу В, С або D (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).</p> <p>Надання послуг з балансування електроустановками, включеними до складу агрегованої групи агрегатора, здійснюється виключно таким агрегатором.</p>	
--	---	---	--

Комерційний директор
ТОВ «ГС-ТРЕЙДИНГ»

Дмитро НАХОДКІН

№ 01/606 від 09.12.2025

На № _____ від _____

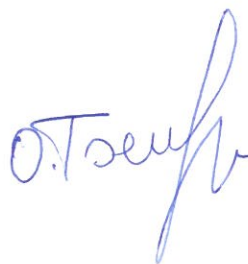
**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
box@nerc.gov.ua, lytvyn@nerc.gov.ua

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» висловлює свою глибоку повагу НКРЕКП та надає пропозиції до проєкту постанови «Про затвердження Змін до Правил ринку», який був оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП 27 листопада 2025 року.

Просимо врахувати подані пропозиції ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» під час підготовки остаточної редакції зазначеного проєкту.

Додаток: на 4 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю



Олег Бова

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Пропозицій та зауваження	Обґрунтування
<i>Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307</i>			
<p>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 балансуєчої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p>	<p>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 балансуєчої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>...</p> <p>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.</p>	<p>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 балансуєчої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>...</p> <p>Агрегатор здійснює купівлю-продаж всієї електричної енергії, що відпускається та відбирається всіма електроустановками, що входять до складу його агрегованої групи.</p>	<p>Потребує уточнення деякі аспекти купівлі -продажу електричної енергії у активного споживача, електроустановки якого перебувають в агрегованій групі</p> <p>Статтею 58¹ Закону України «Про ринок електричної енергії» та ПРРЕЕ визначені особливості діяльності активного споживача на ринку електричної енергії. Так, споживач набуває статусу активного споживача одночасно з:</p> <p>укладенням договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, що є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу; або</p> <p>укладенням договору з гарантованим покупцем або постачальником універсальних послуг про продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом.</p>

			<p>Отже, постачальник чи агрегатор мають пріоритетне право на купівлю-продаж електричної енергії у активного споживача</p> <p>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.</p>
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.	3.5.2. 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»
4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути	4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.	4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути	Пунктом 4.2.4 передбачено, що генеруючі одиниці, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси, не зобов'язані бути

<p>ППБ та надавати послуги з балансування.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що мають намір включити генеруючі одиниці до складу балансуєної 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 В, С або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).</p> <p>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p>	<p>ВДЕ з підтримкою, що мають намір включити генеруючі одиниці до складу балансуєної 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 В, С або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).</p> <p>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p> <p>Участь агрегатора у балансуєному ринку є обов'язковою у випадку здійснення ним управління одиницею агрегації, до складу якої включені одна або декілька генеруючих одиниць типу В, С або D.</p>	<p>ППБ та надавати послуги з балансування.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що мають намір включити генеруючі одиниці до складу балансуєної 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 В, С або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).</p> <p>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p>	<p>ППБ та надавати послуги з балансування.</p> <p>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.</p>
---	--	---	--

<p>Участь агрегатора у балансуєчому 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.</p>	<p>Надання послуг з балансування електроустановками, включеними до складу агрегованої групи агрегатора, здійснюється виключно таким агрегатором.</p>	<p>Участь агрегатора у балансуєчому ринку є обов'язковою у випадку здійснення ним управління одиницею агрегації, до складу якої включені одна або декілька генеруючих одиниць типу В, С або D (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).</p> <p>Надання послуг з балансування електроустановками, включеними до складу агрегованої групи агрегатора, здійснюється виключно таким агрегатором.</p>	
--	---	--	--



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

№ _____

Про зауваження та пропозиції
до проекту постанови НКРЕКП

Відповідно до повідомлення від 27.11.2025 на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» НЕК «Укренерго» надає на розгляд пропозиції та зауваження до зазначеного проекту.

Просимо врахувати їх та розглянути на відкритих обговореннях проекту рішення НКРЕКП.

В електронному вигляді (у форматі *.docx) матеріали надані на електронні адреси lytvyn@nerc.gov.ua та box@nerc.gov.ua.

Додаток: на 10 арк. в 1 прим.

Директор з ринкових операцій

Стремоух О.В.

Горбатюк О.А. +380 (98) 292 6036



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000274C36009279E200

Підписувач Стремоух Олександр Володимирович

Дійсний з 31.03.2025 9:13:44 по 29.03.2027 9:13:44

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/75496

від 09.12.2025

№42081/1-25 від 09.12.2025

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП		
<p>1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>ГАЕС – гідроакумуюча електростанція; ГЕС – гідроелектростанція;</p> <p>...</p>	<p>Без зауважень</p>	<p>Без зауважень</p>
<p>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 СББ або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СББ шляхом входження до її балансуєної групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p>	<p>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 СББ або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СББ шляхом входження до її балансуєної групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>...</p> <p>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.</p>	<p>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 СББ або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СББ шляхом входження до її балансуєної групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>...</p> <p>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.</p> <p>Агрегатор не має права здійснювати імпорту/експорту електричної енергії, якщо інше не визначено ліцензійними умовами провадження його господарської діяльності на ринку електричної енергії.</p>	<p><i>Електроустановки входять до одиниць агрегації, а не до агрегованої групи.</i></p> <p>«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 імпорту електричної енергії агрегаторам. Відповідно до пункту 5.7. глави 5 розділу XI 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 оплати 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</p>

			<p>надається Користувачу лише на підставі укладеного договору про надання послуг з передачі електричної енергії. Разом з тим, пунктом 5.3 глави 5 розділу XI КСП, не передбачено укладення договору про надання послуг з передачі електричної енергії для агрегатора.</p> <p>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.»</p>
<p>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:</p> <p>1) EIC-код агрегатора;</p> <p>2) EIC-код електроустановки, яку агрегатор має намір виключити/включити з/до складу одиниці агрегації;</p> <p>3) заплановану дату виключення/включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи;</p> <p>4) одиницю агрегації агрегованої групи, з/до складу якої агрегатор має намір виключити/включити відповідну електроустановку.</p> <p>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</p>	<p>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:</p> <p>1) EIC-код агрегатора;</p> <p>2) EIC-код площадки комерційного обліку та EIC-код ТКО (за наявності) електроустановки, яку агрегатор має намір виключити/включити з/до складу одиниці агрегації;</p> <p>3) заплановану дату виключення/включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи;</p> <p>4) одиницю агрегації агрегованої групи, з/до складу якої агрегатор має намір виключити/включити відповідну електроустановку.</p> <p>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</p>	<p>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:</p> <p>1) EIC-код агрегатора;</p> <p>2) EIC-код площадки комерційного обліку, яку агрегатор має намір виключити/включити з/до складу одиниці агрегації, та EIC-код(и) ТКО електроустановки(ок) у складі цієї площадки (за наявності);</p> <p>3) заплановану дату виключення/включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи;</p> <p>4) одиницю агрегації агрегованої групи, з/до складу якої агрегатор має намір виключити/включити відповідну електроустановку.</p> <p>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</p>	<p>Уточнена редакція для більш чіткого розуміння та відповідності чинній нормативно-правовій базі, зокрема відповідно до положень Кодексу комерційного обліку електричної енергії:</p> <p><i>площадка комерційного обліку (площадка вимірювання) - забезпечена точкою комерційного обліку або точками комерційного обліку електроустановки або сукупність електроустановок користувача системи, виключно між якими можливі перетікання електричної енергії технологічними електричними мережами, у якій відбирається або з яких відпускається електрична енергія.</i></p> <p>Як зазначено у визначенні площадка комерційного обліку є або електроустановкою, або її сукупністю. Відповідно до пункту 4.6.6 Кодексу комерційного обліку електричної енергії:</p> <p><i>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.</i></p> <p>Отже, вся площадка комерційного обліку має входити до одиниці агрегації, а не лише окрема електроустановка, що визначена на цій площадці комерційного обліку.</p>

<p>пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої мають вступити в силу відповідні зміни.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p>	<p>сім робочих днів до дати, з якої мають вступити в силу відповідні зміни.</p> <p>Електроустановки, що розташовані в межах однієї площадки комерційного обліку (площадки вимірювання), можуть входити до складу лише однієї агрегованої групи.</p>	<p>ніж за сім робочих днів до дати, з якої мають вступити в силу відповідні зміни.</p> <p>Площадка комерційного обліку (площадка вимірювання) з усіма електроустановками у складі цієї площадки може входити до складу лише однієї одиниці агрегації.</p>	<p>Відповідно до Розділу XI 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.</p>
<p>3.1.3. На аукціонах на ДП можуть брати участь:</p> <p>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;</p> <p>2) ППДП, які мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p>	<p>3.1.3. На аукціонах на ДП можуть брати участь:</p> <p>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;</p> <p>2) ППДП, які мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Надання ДП електроустановками, включеними до складу агрегованої групи агрегатора, здійснюється виключно таким агрегатором.</p>	<p>3.1.3. На аукціонах на ДП можуть брати участь:</p> <p>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;</p> <p>2) ППДП, які мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Надання ДП електроустановками, включеними до складу агрегованої групи одиниці агрегації агрегатора, здійснюється виключно таким агрегатором.</p>	<p><i>Електроустановки входять до одиниці агрегації, а не до агрегованої групи.</i></p>
<p>3.1.6. Генеруючі одиниці типу С та D (категорії яких визначені Кодексом системи передачі), що збудовані після набрання чинності Кодексом системи передачі, а також генеруючі одиниці типу С та D, що пройшли модернізацію та/або реконструкцію, зобов'язані бути технічно спроможні надавати ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.</p> <p>Агрегатори, що здійснюють управління одиницями агрегації, до складу яких включені одиниці відпуску, сумарна встановлена потужність яких складає 20 МВт і більше,</p>	<p>3.1.6. Генеруючі одиниці типу С та D (категорії яких визначені Кодексом системи передачі), що збудовані після набрання чинності Кодексом системи передачі, а також генеруючі одиниці типу С та D, що пройшли модернізацію та/або реконструкцію, зобов'язані бути технічно спроможні надавати ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.</p> <p>Агрегатори, що здійснюють управління одиницями агрегації, до складу яких включені генеруючі одиниці, зазначені у абзаці першому цього пункту, зобов'язані набути статусу ПДП та</p>	<p>Без зауважень</p>	

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.	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.	Залишити в чинній редакції	<i>Надлишкове уточнення, оскільки в даному випадку важлива лише умова неперевикнення 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.</i>
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.	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.	<i>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.</i> <i>Водночас без вставки про «фактичні можливості надання ДП» такі зміни прийнятні, оскільки така перевірка здійснюється в СУР ще з 2019 року.</i>
4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування. ВДЕ з підтримкою, що мають намір включити генеруючі одиниці до складу балансувальної 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 В, С або D, встановлена потужність яких становить 1	4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування. ВДЕ з підтримкою, що мають намір включити генеруючі одиниці до складу балансувальної 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 В, С або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць,	4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування. ВДЕ з підтримкою, що мають намір включити генеруючі одиниці до складу балансувальної 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 В, С або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих	

<p>МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).</p> <p>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p> <p>Участь агрегатора у балансуєному 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.</p>	<p>що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).</p> <p>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p> <p>Участь агрегатора у балансуєному ринку є обов'язковою у випадку здійснення ним управління одиницею агрегації, до складу якої включені одна або декілька генеруючих одиниць типу В, С або D. Надання послуг з балансування електроустановками, включеними до складу агрегованої групи агрегатора, здійснюється виключно таким агрегатором.</p>	<p>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 В, С або D, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p> <p>Участь агрегатора у балансуєному ринку є обов'язковою у випадку здійснення ним управління одиницею агрегації, до складу якої включені одна або декілька генеруючих 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.</p>	<p>Редакційна правка</p> <p><i>Впровадження агрегаторів мало на меті розширити коло інструментів для підвищення гнучкості системи і збільшити можливості для її балансування. При цьому до складу агрегаторів переважно входять 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 балансуєному ринку, шляхом входження до одиниць агрегації.</i></p> <p><i>Електроустановки входять до одиниці агрегації, а не до агрегованої групи.</i></p>
<p>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 балансуєну електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєної електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням</p>	<p>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 балансуєну електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєної 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,</p>	<p>Без зауважень</p>	<p>Без зауважень</p>

<p>зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по одиницях надання послуг з балансування, що не включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, на весь обсяг балансуєчої 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.</p>	<p>чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по одиницях надання послуг з балансування, що не включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, на весь обсяг балансуєчої 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.</p>		
<p>4.10.4. Подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:</p> <p>1) ВДЕ щодо генеруючих одиниць за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною (щодо пропозицій на завантаження);</p> <p>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;</p> <p>3) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива;</p> <p>4) споживачі;</p> <p>5) ОУЗЕ;</p> <p>6) агрегатори, за виключенням випадку, визначеного пунктом 4.2.4 глави 4.2 цього розділу;</p> <p>7) ВДЕ щодо генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p>	<p>4.10.4. Подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:</p> <p>1) ВДЕ щодо пропозицій на завантаження за виключенням ГЕС та ГАЕС, які є генеруючими одиницями типу В, С або D;</p> <p>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;</p> <p>3) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива;</p> <p>4) споживачі;</p> <p>5) ОУЗЕ;</p> <p>6) агрегатори, за виключенням випадку, визначеного пунктом 4.2.4 глави 4.2 цього розділу;</p> <p>7) ВДЕ щодо генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p>	Без зауважень	Без зауважень
<p>5.20.2. Вартість послуги із зменшення навантаження розраховується відповідно до цих Правил за кожний розрахунковий період розрахункового місяця т.</p> <p>Щомісячне сукупне зарахування за надану послугу із зменшення навантаження в результаті виконання команд диспетчера протягом</p>	<p>5.20.2. Вартість послуги із зменшення навантаження розраховується відповідно до цих Правил за кожний розрахунковий період розрахункового місяця т.</p> <p>Щомісячне сукупне зарахування за надану послугу із зменшення навантаження в результаті</p>	Без зауважень	Без зауважень

<p>розрахункового місяця обчислюється за формулою</p> $CQLRES_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_{j \in N} CQLRES_{e,j}$ <p>де $CQLRES_{e,j}$ - вартість послуги із зменшення навантаження одиниці відпуску ППВДЕ e протягом періоду виконання команди j, що обчислюється за формулою</p> $CQLRES_{e,j} = \Delta W_{e,j} \cdot T_e$ <p>де $\Delta W_{e,j}$ - 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;</p> <p>T_e – «зелений» тариф, установлений одиниці відпуску ППВДЕ e, або аукціонна ціна, яку отримав ППВДЕ для одиниці відпуску e, грн/МВт-год;</p>	<p>виконання команд диспетчера протягом розрахункового місяця обчислюється за формулою</p> $CQLRES_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_{j \in N} CQLRES_{e,j}$ <p>де $CQLRES_{e,j}$ - вартість послуги із зменшення навантаження одиниці відпуску ППВДЕ e протягом періоду виконання команди j, що обчислюється за формулою</p> $CQLRES_{e,j} = \Delta W_{e,j} \cdot T_e$ <p>де $\Delta W_{e,j}$ - 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;</p> <p>T_e – «зелений» тариф, установлений одиниці відпуску ППВДЕ e, або аукціонна ціна, яку отримав ППВДЕ для одиниці відпуску e, грн/МВт-год;</p>		
<p>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.</p> <p>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.</p>	<p>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.</p> <p>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.</p>	Без зауважень	Без зауважень
<p><i>Додаток 8 до Правил ринку</i> <i>Методика розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом</i></p>			
<p>1.2. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p>	<p>1.2. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p>	Без зауважень	Без зауважень

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;			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.			Без зауважень	Без зауважень
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.			Без зауважень	Без зауважень
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.			Без зауважень	Без зауважень
Додаток 1 до Договору про надання послуги із зменшення навантаження ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ до Договору про надання послуги із зменшення навантаження							
N з/п	Перелік ЕІС-кодів типу W одиниць відпуску, які мають право брати участь у наданні послуг із зменшення навантаження	Ліцензована потужність одиниці відпуску (кВт)	N з/п	Перелік ЕІС-кодів типу W одиниць відпуску, які мають право брати участь у наданні послуг із зменшення навантаження	Ліцензована потужність одиниці відпуску (кВт)	Без зауважень	Без зауважень
3. Додатки: 1) Документи, що підтверджують повноваження підписанта.			3. Додатки: 1) Документи, що підтверджують повноваження підписанта.			Без зауважень	Без зауважень

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.				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 _____								Без зауважень	Без зауважень
N з / п	Розрахунковий місяць	EIC-код типу W	Обсяг, кВт-год	N з / п	Розрахунковий місяць	EIC-код типу W	Обсяг, кВт-год	Без зауважень	Без зауважень
1	2	3	4	1	2	3	4		
Сумарний обсяг наданої послуги, кВт-год				Сумарний обсяг наданої послуги, кВт-год					
Сумарна вартість				Сумарна вартість					
Загальна вартість				Загальна вартість				Без зауважень	Без зауважень
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								Без зауважень	Без зауважень
N з/п	Розрахунковий місяць	EIC-код типу W	Обсяг, кВт-год	N з/п	Розрахунковий місяць	EIC-код типу W	Обсяг, кВт-год	Без зауважень	Без зауважень
1	2	3	4	1	2	3	4		
-	-	-	-	-	-	-	-		
-	-	-	-	-	-	-	-		

	Усього, кВт·год		Усього, кВт·год			

**Національної комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг**

*Вих. № 98-12/2025
від 09 грудня 2025 року*

*Щодо внесення змін до Правил ринку
у частині особливостей здійснення агрегації,
надання допоміжних послуг та послуг з балансування
учасниками ринку, генеруючі одиниці яких входять до
складу одиниць агрегації, та внесення інших редакційних змін.*

Шановні колеги!

Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація» (далі – ГС «УВЕА»), яка представляє 100% вітроенергетичного ринку України включно з національними та міжнародними інвесторами, висловлює Вам свою повагу та звертається з приводу наступного.

27 листопада 2025 року Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено проєкт постанови, що має ознаки регуляторного акта, - Зміни до Правил ринку (далі – Проєкт).

Проєктом постанови передбачається внесення змін до Правил ринку, у частині особливостей здійснення агрегації, надання допоміжних послуг та послуг з балансування учасниками ринку, генеруючі одиниці яких входять до складу одиниць агрегації, та внесення інших редакційних змін.

У відповідності до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що затверджений постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надсилаємо свої зауваження та пропозиції до Проєкту (додається).

Просимо розглянути зазначені зауваження та пропозиції та врахувати їх у змінах, що пропонуються.

Додаток 1. Зауваження та пропозиції до Проєкту – 12 стор.

З повагою,
А.Є. Конеченков,
Голова Правління УВЕА



ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Пропозиції Асоціації
<i>Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307</i>		
<p>1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>ГАЕС – гідроакумуюча електростанція;</p> <p>ГЕС – гідроелектростанція;</p> <p>...</p>	
<p>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.</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>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.</p> <p>...</p> <p>Агрегатор здійснює купівлю-продаж всієї електричної енергії, що відпускається та відбирається всіма електроустановками, що входять до складу його агрегованої групи, за</p>	

	виключенням призначених для споживання електроустановок споживачів, які купують електроенергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.	
<p>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:</p> <p>1) ЕІС-код агрегатора;</p> <p>2) ЕІС-код електроустановки, яку агрегатор має намір виключити/включити з/до складу одиниці агрегації;</p> <p>3) заплановану дату виключення/включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи;</p> <p>4) одиницю агрегації агрегованої групи, з/до складу якої агрегатор має намір виключити/включити відповідну електроустановку.</p> <p>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</p>	<p>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:</p> <p>1) ЕІС-код агрегатора;</p> <p>2) ЕІС-код площадки комерційного обліку та ЕІС-код ТКО (за наявності) електроустановки, яку агрегатор має намір виключити/включити з/до складу одиниці агрегації;</p> <p>3) заплановану дату виключення/включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи;</p> <p>4) одиницю агрегації агрегованої групи, з/до складу якої агрегатор має намір виключити/включити відповідну електроустановку.</p> <p>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.</p>	

<p>пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої мають вступити в силу відповідні зміни.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p>	<p>Електроустановки, що розташовані в межах однієї площадки комерційного обліку (площадки вимірювання), можуть входити до складу лише однієї агрегованої групи.</p>	
<p>3.1.3. На аукціонах на ДП можуть брати участь:</p> <p>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;</p> <p>2) ППДП, які мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p>	<p>3.1.3. На аукціонах на ДП можуть брати участь:</p> <p>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;</p> <p>2) ППДП, які мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Надання ДП електроустановками, включеними до складу агрегованої групи агрегатора, здійснюється виключно таким агрегатором.</p>	

<p>3.1.6. Генеруючі одиниці типу С та D (категорії яких визначені Кодексом системи передачі), що збудовані після набрання чинності Кодексом системи передачі, а також генеруючі одиниці типу С та D, що пройшли модернізацію та/або реконструкцію, зобов'язані бути технічно спроможні надавати ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.</p> <p>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.</p>	<p>3.1.6. Генеруючі одиниці типу С та D (категорії яких визначені Кодексом системи передачі), що збудовані після набрання чинності Кодексом системи передачі, а також генеруючі одиниці типу С та D, що пройшли модернізацію та/або реконструкцію, зобов'язані бути технічно спроможні надавати ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.</p> <p>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.</p>	
<p>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.</p>	<p>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.</p>	<p>Потребує уточнення вираз «вільної регулюючої потужності»</p>
<p>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</p>	<p>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</p>	

<p>направленням ПДП або ППДП обґрунтування та не розглядаються під час визначення результатів аукціону на ДП.</p> <p>ОСП перевіряє пропозиції ПДП на відповідність обсягам, що були перевірені відповідно до Кодексу систем передачі, з метою підтвердження їх відповідності вимогам ОСП.</p>	<p>розглядаються під час визначення результатів аукціону на ДП.</p> <p>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.</p> <p>Пропозиції на ДП, обсяги яких не відповідають положенням абзацу другого цього пункту, відхиляються ОСП.</p>	
<p>4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що мають намір включити генеруючі одиниці до складу балансуєної 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 В, С або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).</p>	<p>4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що мають намір включити генеруючі одиниці до складу балансуєної 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 В, С або D, встановлена потужність яких становить 1 МВт та більше (крім генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси).</p> <p>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до</p>	

<p>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С 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.</p> <p>Участь агрегатора у балансуєчому 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.</p>	<p>балансуючої групи гарантованого покупця, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p> <p>Участь агрегатора у балансуєчому ринку є обов'язковою у випадку здійснення ним управління одиницею агрегації, до складу якої включені одна або декілька генеруючих одиниць типу В, С або D. Надання послуг з балансування електроустановками, включеними до складу агрегованої групи агрегатора, здійснюється виключно таким агрегатором.</p>	
<p>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 балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої 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.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну</p>	<p>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 балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої 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.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що є ППБ, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по одиницях надання послуг з балансування, що не включені до</p>	<p>Відсутнє обґрунтування необхідності запропонованих змін.</p> <p>Враховуючи відсутність змін на рівні Законів України та незмінність регулювання діяльності Виробників з ВДЕ на ринку електричної енергії, залишити в чинній редакції.</p>

<p>енергію на розвантаження по одиницях надання послуг з балансування, що не включені до балансуєної групи гарантованого покупця, на весь обсяг балансуєної 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.</p>	<p>балансуєної групи гарантованого покупця, на весь обсяг балансуєної 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.</p>	
<p>4.10.4. Подавати пропозиції на балансуєну електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:</p> <p>1) ВДЕ щодо генеруючих одиниць за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною (щодо пропозицій на завантаження);</p> <p>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;</p> <p>3) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива;</p> <p>4) споживачі;</p> <p>5) ОУЗЕ;</p>	<p>4.10.4. Подавати пропозиції на балансуєну електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:</p> <p>1) ВДЕ щодо пропозицій на завантаження за виключенням ГЕС та ГАЕС, які є генеруючими одиницями типу В, С або D;</p> <p>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;</p> <p>3) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива;</p> <p>4) споживачі;</p> <p>5) ОУЗЕ;</p> <p>6) агрегатори, за виключенням випадку, визначеного пунктом 4.2.4 глави 4.2 цього розділу;</p>	<p>Відсутнє обґрунтування необхідності запропонованих змін.</p> <p>Враховуючи відсутність змін на рівні Законів України та незмінність регулювання діяльності Виробників з ВДЕ на ринку електричної енергії, залишити в чинній редакції.</p>

<p>6) агрегатори, за виключенням випадку, визначеного пунктом 4.2.4 глави 4.2 цього розділу;</p> <p>7) ВДЕ щодо генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p>	<p>7) ВДЕ щодо генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p>	
<p>5.20.2. Вартість послуги із зменшення навантаження розраховується відповідно до цих Правил за кожний розрахунковий період розрахункового місяця m.</p> <p>Щомісячне сукупне зарахування за надану послугу із зменшення навантаження в результаті виконання команд диспетчера протягом розрахункового місяця обчислюється за формулою</p> $CQLRES_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_{j \in N} CQLRES_{e,j}$ <p>де $CQLRES_{e,j}$ - вартість послуги із зменшення навантаження одиниці відпуску ППВДЕ e протягом періоду виконання команди j, що обчислюється за формулою</p> $CQLRES_{e,j} = \Delta W_{e,j} \cdot T_e$ <p>де $DW_{e,j}$ - обсяг електричної енергії, не відпущеної в результаті виконання команди j ОСП на зменшення навантаження e одиниці</p>	<p>5.20.2. Вартість послуги із зменшення навантаження розраховується відповідно до цих Правил за кожний розрахунковий період розрахункового місяця m.</p> <p>Щомісячне сукупне зарахування за надану послугу із зменшення навантаження в результаті виконання команд диспетчера протягом розрахункового місяця обчислюється за формулою</p> $CQLRES_{p,m} = \sum_{e \in p} \sum_{j \in N} CQLRES_{e,j}$ <p>де $CQLRES_{e,j}$ - вартість послуги із зменшення навантаження одиниці відпуску ППВДЕ e протягом періоду виконання команди j, що обчислюється за формулою</p> $CQLRES_{e,j} = \Delta W_{e,j} \cdot T_e$ <p>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</p>	<p>Відсутнє обґрунтування необхідності запропонованих змін.</p> <p>Враховуючи відсутність змін на рівні Законів України та незмінність регулювання діяльності Виробників з ВДЕ на ринку електричної енергії, залишити в чинній редакції.</p>

<p>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;</p> <p>T_e – «зелений» тариф, установлений одиниці відпуску ППВДЕ e, або аукціонна ціна, яку отримав ППВДЕ для одиниці відпуску e, грн/МВт·год;</p>	<p>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;</p> <p>T_e – «зелений» тариф, установлений одиниці відпуску ППВДЕ e, або аукціонна ціна, яку отримав ППВДЕ для одиниці відпуску e, грн/МВт·год;</p>	
<p>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.</p> <p>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.</p>	<p>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.</p> <p>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.</p>	<p>Відсутнє обґрунтування необхідності запропонованих змін.</p> <p>Враховуючи відсутність змін на рівні Законів України та незмінність регулювання діяльності Виробників з ВДЕ на ринку електричної енергії, залишити в чинній редакції.</p>
<p style="text-align: center;"><i>Додаток 8 до Правил ринку</i></p> <p style="text-align: center;"><i>Методика розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом</i></p>		
<p>1.2. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p>	<p>1.2. У цій Методиці терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p>	<p>Відсутнє обґрунтування необхідності запропонованих змін.</p> <p>Враховуючи відсутність змін на рівні Законів України та незмінність</p>

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;	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;	регулювання діяльності Виробників з ВДЕ на ринку електричної енергії, залишити в чинній редакції.
<p style="text-align: center;"><i>Додаток 11 до Правил ринку</i> ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуги із зменшення навантаження</p>		
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.	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.
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.	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.
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	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.	Відсутнє обґрунтування необхідності запропонованих змін. Враховуючи відсутність змін на рівні Законів України та незмінність регулювання діяльності Виробників з

				грн/кВт·год (без ПДВ)						грн/кВт·год (без ПДВ)		регулювання діяльності Виробників з ВДЕ на ринку електричної енергії, залишити в чинній редакції.
<u>1</u>	<u>2</u>	<u>3</u>	<u>4</u>	<u>5</u>		<u>16</u>	<u>2</u>	<u>3</u>	<u>4</u>	<u>5</u>	<u>6</u>	
-	-	-	-	-		--	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-		--	-	-	-	-	-	
Сумарний обсяг наданої послуги, кВт·год			-	X		X	Сумарний обсяг наданої послуги, кВт·год		-	X	X	
Сумарна вартість, грн без ПДВ						-	Сумарна вартість, грн без ПДВ				-	
ПДВ, грн						-	ПДВ, грн				-	
Загальна вартість послуг, грн з ПДВ						-	Загальна вартість послуг, грн з ПДВ				-	
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.					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.		
<div>Додаток 3 до додатка ІІ до Правил ринку</div> <div>Акт плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження згідно з Договором</div>												
N з/п	Розрахунковий місяць	ЕІС-код типу W	Обсяг, кВт·год	Ціна («зелений» тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)	N з/п	Розрахунковий місяць	ЕІС-код типу W	Обсяг, кВт·год	Ціна («зелений» тариф або аукціонна ціна), грн/кВт·год (без ПДВ)	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.		
<u>1</u>	<u>2</u>	<u>3</u>	<u>4</u>	<u>5</u>	<u>1</u>	<u>2</u>	<u>3</u>	<u>4</u>	<u>5</u>			
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Усього, кВт·год				X	Усього, кВт·год				X			
Загальна вартість, грн					Загальна вартість, грн							

ПРОПОЗИЦІЇ ТА ЗАУВАЖЕННЯ

до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»
(порівняльна таблиця)

Редакція норми запропонована в проєкті рішення НКРЕКП	Редакція норми, запропонована ПрАТ «Укргідроенерго»	Обґрунтування
<p>4.10.4. Подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:</p> <p>1) ВДЕ щодо пропозицій на завантаження за виключенням ГЕС та ГАЕС, які є генеруючими одиницями типу В, С або D;</p> <p>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;</p> <p>3) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива;</p> <p>4) споживачі;</p> <p>5) ОУЗЕ;</p> <p>6) агрегатори, за виключенням випадку, визначеного пунктом 4.2.4 глави 4.2 цього розділу;</p> <p>7) ВДЕ щодо генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p>	<p>4.10.4. Подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:</p> <p>1) виробники з ВДЕ щодо пропозицій на завантаження за виключенням ГЕС та ГАЕС, які є генеруючими одиницями типу В, С або D;</p> <p>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;</p> <p>3) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива;</p> <p>2) споживачі;</p> <p>3) ОУЗЕ;</p> <p>4) агрегатори, за виключенням випадку, визначеного пунктом 4.2.4 глави 4.2 цього розділу;</p> <p>7) ВДЕ щодо генеруючих одиниць, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.</p>	<p>Пропонується привести у відповідність до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі –Закон).</p> <p>Відповідно до ч. 2 ст. 68 Закону, пряма норма, встановлює:</p> <ul style="list-style-type: none"> – <u>Виробники зобов’язані</u> надавати послуги з балансування в обсягах та випадках, визначених цим Законом та правилами ринку; – <u>Виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії, зобов’язані</u> подавати пропозиції на розвантаження та мають право подавати пропозиції на завантаження відповідно до правил ринку; – <u>Оператори установок зберігання енергії та споживачі мають право</u> надавати послуги з балансування у порядку, передбаченому правилами ринку; – <u>Агрегатор надає послуги з балансування</u> у порядку, визначеному правилами ринку. <p>Отже, норма частини 2 ст. 68 Закону чітко розділяє ППБ за типами (<u>виробники, виробники, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії, оператори установок зберігання енергії, споживачі, агрегатор</u>) та визначає для усіх виробників зобов’язання надавати послуги з балансування.</p> <p>Особливістю <u>виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії</u> є те, що такі виробники зобов’язані подавати пропозиції на розвантаження та мають право подавати пропозиції на завантаження.</p> <p>В Законі не міститься жодного застереження щодо обмеження по виробникам з альтернативних джерел енергії по виду джерела чи по типу.</p> <p>Слід зазначити, що ст. 1 Закону України «Про альтернативні джерела енергії» визначено:</p> <ul style="list-style-type: none"> – альтернативні джерела енергії – відновлювані джерела енергії, до яких належать енергія сонячна, вітрова, геотермальна, гідротермальна, аеротермальна, енергія хвиль та припливів, гідроенергія, енергія біомаси,

		<p>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;</p> <p>– відновлювані джерела енергії – <u>відновлювані невикопні джерела енергії</u>, а саме енергія сонячна, вітрова, аеротермальна, геотермальна, гідротермальна, енергія хвиль та припливів, <u>гідроенергія</u>, енергія біомаси, газу з органічних відходів, газу каналізаційно-очисних станцій, біогазів.</p> <p>Враховуючи вищенаведене та відповідно до ч. 2 ст. 68 Закону:</p> <p>1) виробник з ВДЕ, що управляє ГЕС та ГАЕС є виробником з ВДЕ та відповідно <u>зобов'язаний</u> подавати пропозиції на розвантаження та <u>має право</u> подавати пропозиції на завантаження;</p> <p>2) будь-які інші виробники зобов'язані надавати послуги з балансування.</p>
--	--	---