**Узагальнені зауваження та пропозиції**

**до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»**

*(щодо розширення можливостей функціонування організованих енергетичних островів)*

\* - зміни виділені за принципом:

новий текст редакції НКРЕКП проєкту – **напівжирним шрифтом** (слова, що виключені - ~~закресленим напівжирним~~);

новий текст редакції пропозицій - **напівжирним шрифтом (**слова, що пропонується виключити - ~~закресленим напівжирним~~)

редакція за результатом отриманих пропозицій– **жирним шрифтом та виділені зеленим кольором.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Зміст відповідного положення проекту акта** | **Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП** | | **Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)** |
| **зміст зауваження або пропозиції** | **зміст зауваження або пропозиції** |
| **ІІ. Терміни та визначення** | | | |
| 2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:  організований енергетичний острів - електрична мережа оператора системи розподілу або її частина з приєднаними до неї електроустановками користувачів та генеруючими об’єктами виробників/обладнанням оператора УЗЕ, що може бути виокремлена від об'єднаної енергосистеми за допомогою засобів автоматики **та/або оперативних перемикань** для роботи в ізольованому (острівному) режимі**, у випадках, визначених цим Кодексом** ~~при виникненні~~~~надзвичайних ситуацій в ОЕС України~~; | **АТ «ДТЕК Дніпровській електромережі»**  **ПРАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»**  2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:  …  організований енергетичний острів - електрична мережа оператора системи розподілу або її частина з приєднаними до неї електроустановками користувачів та генеруючими об’єктами виробників/обладнанням оператора УЗЕ, що може бути виокремлена від об'єднаної енергосистеми за допомогою засобів автоматики для роботи в ізольованому (острівному) режимі**, у випадках, визначених цим Кодексом**; | **АТ «ДТЕК Дніпровській електромережі»**  **ПРАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»**  Згідно з проєктом змін відокремлення енергетичного острову відбувається у випадках:  надзвичайних ситуацій в ОЕС України;  аварійних режимів роботи в системі розподілу;  застосування графіків аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання.  Відповідно до ЗУ «Про ринок е/е», Кодексу системи передачі:  надзвичайна ситуація в об’єднаній енергетичній системі України –ситуація, за якої виникає загроза порушення режиму роботи об’єднаної енергетичної системи України або її окремих частин, зокрема, внаслідок дефіциту електричної енергії та/або потужності, зниження частоти нижче гранично допустимих меж, порушення режиму допустимих перетоків і перевантаження мережевих елементів, зниження напруги в контрольних точках енергосистеми до аварійного рівня;  аварійний режим роботи - технологічне порушення, за якого відхилення хоча б одного з експлуатаційних параметрів, що характеризують роботу системи передачі, виходить за межі операційної безпеки.  Здійснення перемикань оперативним персоналом у цих ситуаціях відволікатиме персонал від ліквідації наслідків надзвичайних/аварійних ситуацій, призведе до збільшення їх тривалості. | **Пропонується не враховувати**  Організований енергетичний острів може виділятися і в ручному режимі |
|  | **Українська вітроенергетична асоціація**  організований енергетичний острів - електрична мережа оператора системи розподілу або її частина з приєднаними до неї електроустановками користувачів та генеруючими об’єктами виробників **та/або** обладнанням оператора УЗЕ, що може бути виокремлена від об'єднаної енергосистеми за допомогою засобів автоматики **та/або оперативних перемикань** для роботи в ізольованому (острівному) режимі**, у випадках, визначених цим Кодексом** ~~при виникненні~~~~надзвичайних ситуацій в ОЕС України~~; | **Українська вітроенергетична асоціація**  Пропонуємо уточнення задля уникнення неоднозначного трактування знаку «/»  З огляду на те, що при відокремленні в організований енергетичний острів неврегульованими залишаються питання договірних та розрахункових відносин між споживачами, генерацією, операторами системи розподілу, оператором системи передачі, в тому числі в контексті постачання електроенергії в ізольованому режимі, комерційного обліку, тарифів та (або) винагороди операторів УЗЕ та генерації за послуги з формування та підтримання мережі тощо, вважаємо необхідним ініціювати внесення змін до Правил ринку та інших нормативних актів НКРЕКП. Такі зміни дозволять приймати зважені інвестиційні рішення для реалізації пропонованих цим проєктом змін до Кодексу систем розподілу. |
| **ІV. Порядок приєднання до систем розподілу** | | | |
| **4.1. Загальні положення** | | | |
| 4.1.42. З метою забезпечення сталого й надійного електрозабезпечення споживачів, зокрема об’єктів критичної інфраструктури, **у випадках, визначених цим Кодексом**, ~~при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України~~ ініціатор організації енергетичного острову (далі - Ініціатор) має право звернутись до ОСР для організації енергетичного острову в порядку, визначеному главою 10.9 розділу Х цього Кодексу.  **Відокремлення енергетичного острову від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізольованому (острівному) режимі здійснюється:**  **автоматичним шляхом за допомогою засобів автоматики;**  **за командою ОСР, у порядку та на умовах, визначених відповідними договорами, що регулюють відносини між ОСР та Користувачем стосовно диспетчерського управління, шляхом застосування засобів дистанційного управління або проведення оперативних перемикань та/або роз’єднань в електроустановках системи розподілу оперативним персоналом ОСР у випадках:**  **надзвичайних ситуацій в ОЕС України;**  **аварійних режимів роботи в системі розподілу;**  **застосування графіків аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання.**  Ініціатором має право бути місцевий орган виконавчої влади/орган місцевого самоврядування, виробник електричної енергії на розподіленій генерації, оператор УЗЕ, ОСР, інша юридична особа.  ОСР на договірних засадах забезпечує здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову, вартість якої визначається згідно з кошторисом (який є невід’ємною частиною відповідної проєктної документації), у термін, визначений відповідно до вимог нормативних документів, що визначають строки проєктування та будівництва.  Фінансування робіт з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електроустановок об’єктів системи розподілу, що беруть участь в енергетичному острові, здійснюється Ініціатором, якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім.  ОСР має право включити до інвестиційної програми в установленому порядку виконання робіт з автоматизації власних існуючих електричних мереж з метою електрозабезпечення об’єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові в обсязі не більше 5 точок автоматизації на один енергетичний острів на загальну суму для всіх енергетичних островів на календарний рік, що не перевищує 1% від інвестиційної програми на відповідний рік.  Вартість робіт з автоматизації існуючих електричних мереж ОСР з метою електрозабезпечення об’єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові, які включені ОСР до інвестиційної програми в установленому порядку, вилучаються з вартості здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову, яка підлягає сплаті Ініціатором згідно з відповідним договором ОСР. | **АТ «ДТЕК Дніпровській електромережі»**  **ПРАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»**  4.1.42. З метою забезпечення сталого й надійного електрозабезпечення споживачів, зокрема об’єктів критичної інфраструктури, у випадках, визначених цим Кодексом, при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України ініціатор організації енергетичного острову (далі - Ініціатор) має право звернутись до ОСР для організації енергетичного острову в порядку, визначеному главою 10.9 розділу Х цього Кодексу.  Відокремлення енергетичного острову від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізольованому (острівному) режимі здійснюється:  автоматичним шляхом за допомогою засобів автоматики;  за командою ОСР, у порядку та на умовах, визначених відповідними договорами, що регулюють відносини між ОСР та Користувачем стосовно диспетчерського управління, шляхом застосування засобів дистанційного управління у випадках:  надзвичайних ситуацій в ОЕС України;  аварійних режимів роботи в системі розподілу.  **Виключити.**  Ініціатором має право бути місцевий орган виконавчої влади/орган місцевого самоврядування, виробник електричної енергії на розподіленій генерації, оператор УЗЕ, ОСР, інша юридична особа.  ОСР на договірних засадах забезпечує здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову, вартість якої визначається згідно з кошторисом (який є невід’ємною частиною відповідної проєктної документації), у термін, визначений відповідно до вимог нормативних документів, що визначають строки проєктування та будівництва.  Фінансування робіт з проектування, будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електроустановок об’єктів системи розподілу, що беруть участь в енергетичному острові, здійснюється Ініціатором, якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім.  ОСР має право включити до інвестиційної програми в установленому порядку виконання робіт з автоматизації власних існуючих електричних мереж з метою електрозабезпечення об’єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові в обсязі не більше 5 точок автоматизації на один енергетичний острів на загальну суму для всіх енергетичних островів на календарний рік, що не перевищує 1% від інвестиційної програми на відповідний рік.  Вартість робіт з автоматизації існуючих електричних мереж ОСР з метою електрозабезпечення об’єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові, які включені ОСР до інвестиційної програми в установленому порядку, вилучаються з вартості здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову, яка підлягає сплаті Ініціатором згідно з відповідним договором ОСР. | **АТ «ДТЕК Дніпровській електромережі»**  **ПРАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»**   1. Див. обґрунтування до визначення «організований енергетичний острів».   2. Відокремлення енергетичного острову у разі застосування графіків аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання, тобто у період необхідності збалансування енергосистеми, призведе до додаткового зменшення обсягів генерації, яка до застосування графіків працювала в ОЕС України та відповідного збільшення необхідних для балансування енергосистеми обсягів обмежень споживачів, які не входять до складу енергетичного острову. Такий підхід також додатково створює дискримінаційний підхід до споживачів, що не входять до складу острову, оскільки обсяги їх обмеження по ГОП/ГОЕ/ГАВ будуть більшими. | **Пропонується не враховувати**  В сучасних умовах необхідно розширити причини їх виділення. |
| **Українська вітроенергетична асоціація**  4.1.42. З метою забезпечення сталого й надійного електрозабезпечення споживачів, зокрема об’єктів критичної інфраструктури, **у випадках, визначених цим Кодексом**, ~~при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України~~ **ініціатор(-и)** організації енергетичного острову (далі – Ініціатор **(-и)** **мають** право звернутись до ОСР для організації енергетичного острову в порядку, визначеному главою 10.9 розділу Х цього Кодексу.  **Відокремлення енергетичного острову від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізольованому (острівному) режимі здійснюється:**  **автоматичним шляхом за допомогою засобів автоматики;**  **за командою ОСР, у порядку та на умовах, визначених відповідними договорами, що регулюють відносини між ОСР та Користувачем стосовно диспетчерського управління, шляхом застосування засобів дистанційного управління або проведення оперативних перемикань та/або роз’єднань в електроустановках системи розподілу оперативним персоналом ОСР у випадках:**  **надзвичайних ситуацій в ОЕС України;**  **аварійних режимів роботи в системі розподілу;**  **застосування графіків аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання.**  Ініціатором (-**ами)** **мають** право бути місцевий орган виконавчої влади/орган місцевого самоврядування, виробник електричної енергії на розподіленій генерації, оператор УЗЕ, ОСР, інша юридична особа.  ОСР на договірних засадах забезпечує здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову, вартість якої визначається згідно з кошторисом (який є невід’ємною частиною відповідної проєктної документації), у термін, визначений відповідно до вимог нормативних документів, що визначають строки проєктування та будівництва.  Фінансування робіт з проектування, будівництва, реконструкції та/або ~~технічного переоснащення~~ електроустановок об’єктів системи розподілу, що беруть участь в енергетичному острові, здійснюється Ініціатором (-**ами)**, якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім.  ОСР має право включити до інвестиційної програми в установленому порядку виконання робіт з автоматизації власних існуючих електричних мереж з метою електрозабезпечення об’єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові в обсязі не більше 5 точок автоматизації на один енергетичний острів на загальну суму для всіх енергетичних островів на календарний рік, що не перевищує 1% від інвестиційної програми на відповідний рік.  Вартість робіт з автоматизації існуючих електричних мереж ОСР з метою електрозабезпечення об’єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові, які включені ОСР до інвестиційної програми в установленому порядку, вилучаються з вартості здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову, яка підлягає сплаті Ініціатором **(-ами)** згідно з відповідним договором ОСР. | **Українська вітроенергетична асоціація**  З контексту норми п. 4.1.42 випливає, що ініціювати виділення енергоострову може один або декілька ініціаторів («якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім»), пропонуємо прямо вказати про це у нормі  Чинне законодавство у сфері містобудівної діяльності, у тому числі ДБН, не містить такого виду будівельних робіт, як «технічне переоснащення». Наявність цього виду будівельних робіт у законодавстві у сфері регулювання ринку електричної енергії створює колізії під час його застосування. Необхідно видалити. | **Пропонується не враховувати**  Не зрозуміло, яким чином буде діяти декілька ініціаторів |
| **V. Експлуатація системи розподілу та електроустановок, приєднаних до неї** | | | |
| **5.4. Проведення випробувань у системі розподілу** | | | |
| 5.4.1. Випробування виконуються у разі:  1) введення в дію новозбудованих, реконструйованих, технічно переоснащених або капітально відремонтованих об’єктів з виробництва та розподілу електричної енергії, зберігання енергії та/або споживання (потужністю понад 1 МВт) електричної енергії;  2) проведення моніторингу ОСР (регулярного та/або періодичного) роботи системи розподілу;  3) проведення розслідування технологічних порушень;  4) необхідності оцінки ОСР впливу змін схеми електромереж, режиму роботи обладнання системи розподілу та перетоків потужностей, який не може бути оцінений розрахунковим шляхом;  5) підготовки та прийняття рішень стосовно оптимізації схем та режимів роботи електроустановок об’єктів електроенергетики;  **6) створення організованого енергетичного острову**. | **Українська вітроенергетична асоціація**  5.4.1. Випробування виконуються у разі:  1) введення в дію новозбудованих, реконструйованих, **~~технічно переоснащених або~~**капітально відремонтованих об’єктів з виробництва та розподілу електричної енергії, зберігання енергії та/або споживання (потужністю понад 1 МВт) електричної енергії;  2) проведення моніторингу ОСР (регулярного та/або періодичного) роботи системи розподілу;  3) проведення розслідування технологічних порушень;  4) необхідності оцінки ОСР впливу змін схеми електромереж, режиму роботи обладнання системи розподілу та перетоків потужностей, який не може бути оцінений розрахунковим шляхом;  5) підготовки та прийняття рішень стосовно оптимізації схем та режимів роботи електроустановок об’єктів електроенергетики;  **6) створення організованого енергетичного острову**. | **Українська вітроенергетична асоціація**  Чинне законодавство у сфері містобудівної діяльності, у тому числі ДБН, не містить такого виду будівельних робіт, як «технічне переоснащення». Наявність цього виду будівельних робіт у законодавстві у сфері регулювання ринку електричної енергії створює колізії під час його застосування. Необхідно видалити. | **Пропонується не враховувати**  Відповідає Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» |
| 5.4.2. Випробування можуть виконуватися з ініціативи ОСР, суміжних ОСР та/або Користувачів, а також ОСП.  Залежно від ініціатора випробування можуть проводитися одноосібно Користувачем або ОСР або спільно Користувачем та ОСР, ОСР та суміжним ОСР.  Проведення випробувань може здійснюватися за рахунок ініціатора(ів), якщо інше не передбачено в договорі або нормативно-правових актах.  **Проведення випробувань, у разі створення організованого енергетичного острову, здійснюється за ініціативою ОСР за рахунок ініціатора створення енергетичного острову.** | **Українська вітроенергетична асоціація**  5.4.2. Випробування можуть виконуватися з ініціативи ОСР, суміжних ОСР та/або Користувачів, а також ОСП.  Залежно від ініціатора **(-ів)** випробування можуть проводитися одноосібно Користувачем або ОСР або спільно Користувачем та ОСР, ОСР та суміжним ОСР.  Проведення випробувань може здійснюватися за рахунок ініціатора(ів), якщо інше не передбачено в договорі або нормативно-правових актах.  **Проведення випробувань, у разі створення організованого енергетичного острову, здійснюється за ініціативою ОСР за рахунок ініціатора (-ів) створення енергетичного острову.** | **Українська вітроенергетична асоціація**  З контексту норми п. 4.1.42 випливає, що ініціювати виділення енергоострову може один або декілька ініціаторів («якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім»), пропонуємо прямо вказати про це у нормі | **Пропонується не враховувати**  Не зрозуміло, яким чином буде діяти декілька ініціаторів |
| **VIII. Диспетчерське управління режимами роботи системи розподілу** | | | |
| **8.2. Технологічна схема диспетчерського управління режимами роботи системи розподілу** | | | |
| 8.2.10. Договори мають визначати відносини між ОСР та Користувачем, у тому числі виробниками електричної енергії розподіленої генерації та операторами УЗЕ, зокрема щодо:  1) межі експлуатаційної відповідальності сторін;  2) порядку взаємодії персоналу ОСР та Користувача в умовах нормальної експлуатації та аварійних (надзвичайних) ситуацій;  3) умов паралельної роботи обертових електричних машин або аналогічних за їх впливом на режим роботи електроустановок Користувачів та ОЕС України;  **4) взаємодії під час відокремлення від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізольованому (острівному) режимі та повторної синхронізації (у разі включення користувача до організованого енергетичного острову).** |  |  |  |
| **8.4. Порядок диспетчеризації розподіленої генерації та умови диспетчеризації об’єктів електроенергетики, що використовують ВДЕ** | | | |
| 8.4.1. Диспетчеризація розподіленої генерації включає, зокрема:  1) узгодження планів виведення в ремонт обладнання ОСР, що впливає на обсяг виробництва електричної енергії розподіленої генерації;  2) оперативне планування обсягів виробництва електричної енергії цими джерелами у строки та у порядку, визначені Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі - Правила ринку), та надання їх ОСР;  3) моніторинг параметрів роботи розподіленої генерації;  4) функціонування розподіленої генерації в нормальних **або аварійних режимах системи розподілу, у тому числі в організованому енергетичному острові**;  5) включення в паралельну роботу (синхронізація) джерел розподіленої генерації;  6) підтримання належного рівня напруги та регулювання реактивної потужності. | **АТ «ДТЕК Дніпровській електромережі»**  **ПРАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»**  8.4.1. Диспетчеризація розподіленої генерації включає, зокрема:  1) узгодження планів виведення в ремонт обладнання ОСР, що впливає на обсяг виробництва електричної енергії розподіленої генерації;  2) оперативне планування обсягів виробництва електричної енергії цими джерелами у строки та у порядку, визначені Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі - Правила ринку), та надання їх ОСР;  3) моніторинг параметрів роботи розподіленої генерації;  4) функціонування розподіленої генерації в нормальних або аварійних режимахсистеми розподілу;  **4-1) функціонування розподіленої генерації в організованому енергетичному острові;**  5) включення в паралельну роботу (синхронізація) джерел розподіленої генерації;  6) підтримання належного рівня напруги та регулювання реактивної потужності. | **АТ «ДТЕК Дніпровській електромережі»**  **ПРАТ «ДТЕК Київські регіональні електромережі»**  Відокремлення енергетичного острову від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізольованому (острівному) режимі здійснюється, в тому числі, у випадках надзвичайних ситуацій в ОЕС України, а не лише у випадках аварійних режимівсистеми розподілу. | **Потребує обговорення.**  По суті однаковий зміст |
| **X. Робота системи розподілу в надзвичайних ситуаціях в ОЕС України** | | | |
| **10.4. Дії ОСР при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України** | | | |
| 10.4.5. Інструкції ОСР щодо дій для захисту ОЕС України мають визначати:  1) загальний порядок дій оперативного персоналу під час ліквідації аварійних режимів;  2) розподіл обов’язків та відповідальності між ОСР, ОСП та іншими сторонами, які задіяні у Плані захисту ОЕС України;  3) дії ОСР та Користувачів у разі отримання системного попередження від ОСП;  4) заходи щодо захисту ОЕС України шляхом впливу на обладнання електричних мереж систем розподілу, включаючи зміни схем електричних з’єднань, режимів роботи обладнання, що регулюється, та застосування аварійного розвантаження;  5) захист ОЕС України автоматичними пристроями та системами захисту;  6) порядок та випадки застосування вимушеного зменшення величини споживаної потужності;  7) порядок відновлення режимів роботи ОЕС України у процесі ліквідації надзвичайної ситуації;  **8) порядок відокремлення організованих енергетичних островів від об’єднаної енергосистеми для роботи в ізольованому (острівному) режимі.** |  |  |  |
| **10.9. Організація енергетичного острову** | | | |
| 10.9.1. З метою організації енергетичного острову Ініціатор звертається до ОСР із відповідною заявою, до якої додається інформація та матеріали щодо основних характеристик генеруючих установок виробника/обладнання оператора УЗЕ та можливості тривалої роботи генеруючих установок/обладнання УЗЕ в ізольованому (острівному) режимі, а також узгоджений місцевим органом виконавчої влади/органом місцевого самоврядування перелік споживачів, зокрема об’єктів критичної інфраструктури, електроживлення яких має бути забезпечене у пріоритетному порядку **у разі відокремлення енергетичного острову від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізольованому (острівному) режимі у випадках, визначених цим Кодексом.**  Генеруючі установки такого виробника/обладнання оператора УЗЕ мають бути здатними до**автономного пуску** **та/або** тривалої роботи після перемикання на живлення власних потреб та визначеного переліку споживачів в ізольованому (острівному) режимі із забезпеченням регулювання активної та реактивної потужності, частоти, забезпечення якості електроенергії та напруги в організованому енергетичному острові.  Виробник електричної енергії/оператор УЗЕ забезпечує відпуск електричної енергії в мережі ОСР в межах заявлених основних характеристик (параметрів) власного обладнання із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.  ОСР забезпечує дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами, для споживачів, що входять до організованого енергетичного острову.  Виробник електричної енергії/оператор УЗЕ, ОСР, споживачі несуть відповідальність за недотримання показників якості електричної енергії у власних електричних мережах під час роботи в енергетичному острові.  Перелік споживачів визначається виходячи з:  потужності, споживання якої може бути забезпечено відповідною розподіленою генерацією/УЗЕ;  місцерозташування споживачів відносно об’єкта генерації;  схеми електричних мереж ОСР на відповідній території.  У разі необхідності ОСР має право запитувати у виробника/оператора УЗЕ додаткову інформацію та матеріали. | **Українська вітроенергетична асоціація**  10.9.1. З метою організації енергетичного острову Ініціатор **(-и)** звертаються до ОСР із відповідною заявою, до якої додається інформація та матеріали щодо основних характеристик генеруючих установок виробника/обладнання оператора УЗЕ та можливості тривалої роботи генеруючих установок/обладнання УЗЕ в ізольованому (острівному) режимі, а також узгоджений місцевим органом виконавчої влади/органом місцевого самоврядування перелік споживачів, зокрема об’єктів критичної інфраструктури, електроживлення яких має бути забезпечене у пріоритетному порядку **у разі відокремлення енергетичного острову від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізольованому (острівному) режимі у випадках, визначених цим Кодексом.**  Генеруючі установки такого виробника/обладнання оператора УЗЕ мають бути здатними до **автономного пуску** **та/або** тривалої роботи після перемикання на живлення власних потреб та визначеного переліку споживачів в ізольованому (острівному) режимі із забезпеченням регулювання активної та реактивної потужності, частоти, забезпечення якості електроенергії та напруги в організованому енергетичному острові.  Виробник електричної енергії/оператор УЗЕ забезпечує відпуск електричної енергії в мережі ОСР в межах заявлених основних характеристик (параметрів) власного обладнання із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.  ОСР забезпечує дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами, для споживачів, що входять до організованого енергетичного острову.  Виробник електричної енергії/оператор УЗЕ, ОСР, споживачі несуть відповідальність за недотримання показників якості електричної енергії у власних електричних мережах під час роботи в енергетичному острові.  Перелік споживачів визначається виходячи з:  потужності, споживання якої може бути забезпечено відповідною розподіленою генерацією/УЗЕ;  місцерозташування споживачів відносно об’єкта генерації;  схеми електричних мереж ОСР на відповідній території.  У разі необхідності ОСР має право запитувати у виробника/оператора УЗЕ додаткову інформацію та матеріали. | **Українська вітроенергетична асоціація**  З контексту норми п. 4.1.42 випливає, що ініціювати виділення енергоострову може один або декілька ініціаторів («якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім»), пропонуємо прямо вказати про це у нормі | **Пропонується не враховувати**  Не зрозуміло, яким чином буде діяти декілька ініціаторів |
|  | **Українська вітроенергетична асоціація**  10.9.2. ОСР на основі наданої Ініціатором **(-ами)** інформації не пізніше 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації відповідної заяви, або 20 робочих днів у разі погодження з ОСП (якщо потужність генеруючих установок/обладнання УЗЕ перевищує 5 МВт) безоплатно видає Ініціатору (-ам) технічні умови, які містять вимоги до електроустановок ОСР, виробника електричної енергії та, у разі необхідності, споживача (об’єкта критичної інфраструктури), виконання яких необхідне для забезпечення організації енергетичного острову.  ОСР має право відмовити в здійснені організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову, із наданням належних обґрунтувань у разі, якщо генеруючі установки виробника/обладнання оператора УЗЕ технічно не спроможні забезпечити надійну та безперебійну роботу в ізольованому (острівному) режимі з дотриманням показників якості електричної енергії. | **Українська вітроенергетична асоціація**  З контексту норми п. 4.1.42 випливає, що ініціювати виділення енергоострову може один або декілька ініціаторів («якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім»), пропонуємо прямо вказати про це у нормі | **Пропонується не враховувати**  Не зрозуміло, яким чином буде діяти декілька ініціаторів |
| 10.9.3. Стороною, відповідальною за проектування, є Ініціатор. Завдання на проєктування має бути розроблене Ініціатором відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит сторони, відповідальної за проєктування, або проєктної організації має надавати всі необхідні для проєктування дані.  Проєктно-кошторисна документація розробляється окремими частинами (томами) для мереж виробника/оператора УЗЕ, мереж ОСР та, у разі необхідності, споживача (об’єкта критичної інфраструктури).  Сторона, відповідальна за проєктування, забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації.  ОСР безкоштовно забезпечує розгляд та погодження проєктно-кошторисної документації згідно з вимогами глави 4.6 розділу IV цього Кодексу.  Проєктно-кошторисна документація повинна бути виконана з врахуванням, зокрема таких вимог:  1) автоматичне чи в іншому порядку (за узгодженням між Ініціатором та ОСР) відокремлення від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізольованому (острівному) режимі **у випадках, визначених цим Кодексом, ~~при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України~~** та повторна синхронізація;  2) забезпечення виробником електричної енергії/оператором УЗЕ показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами та відповідними проектними рішеннями, в точці приєднання до електричних мереж ОСР під час роботи в режимі енергетичного острову;  3) наявність достатнього діапазону регулювання потужності джерела живлення для забезпечення статичної та динамічної стійкості енергетичного острову для всіх можливих режимів роботи;  4) розрахунок уставок та режиму роботи РЗА для роботи ділянки мережі в ізольованому режимі. При їхній відмінності від режиму роботи в складі ОЕС України повинна бути передбачена автоматична зміна уставок РЗА при переході в ізольований режим.  **Встановлення автоматики (АЧД, АВВП) для автоматичного відокремлення енергетичного острову від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізольованому (острівному) режимі має здійснюватися у координації з ОСП. Алгоритми роботи, принципи організації та уставки такої автоматики в обов’язковому порядку погоджуються з ОСП і повинні бути скоординовані (узгоджені) з дією РЗ та ПА мереж системи передачі та системи розподілу.** | **Українська вітроенергетична асоціація**  10.9.3. Стороною, відповідальною за проектування, є Ініціатор **(-и).** Завдання на проєктування має бути розроблене Ініціатором **(-ами)** відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит сторони, відповідальної за проєктування, або проєктної організації має надавати всі необхідні для проєктування дані.  Проєктно-кошторисна документація розробляється окремими частинами (томами) для мереж виробника/оператора УЗЕ, мереж ОСР та, у разі необхідності, споживача (об’єкта критичної інфраструктури).  Сторона, відповідальна за проєктування, забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації.  ОСР безкоштовно забезпечує розгляд та погодження проєктно-кошторисної документації згідно з вимогами глави 4.6 розділу IV цього Кодексу.  Проєктно-кошторисна документація повинна бути виконана з врахуванням, зокрема таких вимог:  1) автоматичне чи в іншому порядку (за узгодженням між Ініціатором **(-ами)** та ОСР) відокремлення від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізольованому (острівному) режимі **у випадках, визначених цим Кодексом, ~~при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України~~** та повторна синхронізація;  2) забезпечення виробником електричної енергії/оператором УЗЕ показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами та відповідними проектними рішеннями, в точці приєднання до електричних мереж ОСР під час роботи в режимі енергетичного острову;  3) наявність достатнього діапазону регулювання потужності джерела живлення для забезпечення статичної та динамічної стійкості енергетичного острову для всіх можливих режимів роботи;  4) розрахунок уставок та режиму роботи РЗА для роботи ділянки мережі в ізольованому режимі. При їхній відмінності від режиму роботи в складі ОЕС України повинна бути передбачена автоматична зміна уставок РЗА при переході в ізольований режим.  **Встановлення автоматики (АЧД, АВВП) для автоматичного відокремлення енергетичного острову від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізольованому (острівному) режимі має здійснюватися у координації з ОСП. Алгоритми роботи, принципи організації та уставки такої автоматики в обов’язковому порядку погоджуються з ОСП і повинні бути скоординовані (узгоджені) з дією РЗ та ПА мереж системи передачі та системи розподілу.** | **Українська вітроенергетична асоціація**  З контексту норми п. 4.1.42 випливає, що ініціювати виділення енергоострову може один або декілька ініціаторів («якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім»), пропонуємо прямо вказати про це у нормі | **Пропонується не враховувати**  Не зрозуміло, яким чином буде діяти декілька ініціаторів |
|  | **Українська вітроенергетична асоціація**  10.9.5. Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції ~~та технічного переоснащення~~ електроустановок об’єктів системи розподілу виконуються ОСР або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт, відповідно до проєктно-кошторисної документації, один примірник якої надається ОСР Ініціатором  **(-ами).**  Будівельні роботи з нового будівництва, реконструкції ~~та технічного переоснащення~~ електроустановок виробника електричної енергії/оператора УЗЕ та, за необхідності, споживача (об’єкта критичної інфраструктури) виконуються балансоутримувачем таких електроустановок або залученими ним спеціалізованими організаціями та/або фізичними особами-підприємцями, які мають право на виконання цих робіт, відповідно до проєктно-кошторисної документації. | **Українська вітроенергетична асоціація**  Чинне законодавство у сфері містобудівної діяльності, у тому числі ДБН, не містить такого виду будівельних робіт, як «технічне переоснащення». Наявність цього виду будівельних робіт у законодавстві у сфері регулювання ринку електричної енергії створює колізії під час його застосування. Необхідно видалити. | **Пропонується не враховувати**  Відповідає Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» |
|  | **Українська вітроенергетична асоціація**  10.9.6. Про факт завершення робіт у власних електричних мережах ОСР повідомляє Ініціатора **(-ів)** шляхом направлення повідомлення у довільній формі.  Факт завершення здійснення організаційних та технічних заходів, необхідних для організації енергетичного острову, підтверджується наданим ОСР Ініціатору **(-ам)** письмового повідомленням у довільній формі. | **Українська вітроенергетична асоціація**  З контексту норми п. 4.1.42 випливає, що ініціювати виділення енергоострову може один або декілька ініціаторів («якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім»), пропонуємо прямо вказати про це у нормі | **Пропонується не враховувати**  Не зрозуміло, яким чином буде діяти декілька ініціаторів |
| 10.9.7. ОСР спільно з виробником електричної енергії/оператором УЗЕ розробляють положення та інструкції, що деталізують їх взаємодію щодо **відокремлення** в енергетичний острів у випадк**ах, визначених цим Кодексом,** **~~виникнення~~** ~~надзвичайних ситуацій в ОЕС України~~ та повторну синхронізацію. **У разі здатності генеруючої установки/УЗЕ до автономного пуску відповідні положення та інструкції також мають містити алгоритм дій ОСР та виробника електричної енергії/оператора УЗЕ у випадку автономного пуску.**  **Крім випадків встановлення відповідної автоматики, відокремлення енергетичного острову від об'єднаної енергосистеми для роботи в ізольованому (острівному) режимі здійснюється за командою ОСР шляхом застосування засобів дистанційного управління або проведення оперативних перемикань та/або роз’єднань в електроустановках системи розподілу оперативним персоналом ОСР.** |  |  |  |