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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | ***ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЇ*** | ***ЗМІСТ ПОЛОЖЕННЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ*** |
| **ІІ. Терміни та визначення** | | |
| 2.1 | **Визначення відсутні** | **ізольований (острівний) режим – незалежна робота всієї або частини енергосистеми, що ізольована внаслідок від’єднання від об'єднаної енергосистеми, та має принаймні одну генеруючу одиницю або УЗЕ, що видає потужність в електричну мережу цієї енергосистеми та регулює частоту та напругу;**  **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 при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України;** |
| **ІV. Порядок приєднання до систем розподілу** | | |
| **4.1. Загальні положення** | | |
| 4.1.7. | Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.  **Положення відсутні** | Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання, має надаватися з дотриманням вимог нормативно-правових актів, зокрема щодо обмежень підключення до власних потреб підстанцій або електростанцій.  **До електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з метою електрозабезпечення електроустановок споживача мають право приєднуватися:**  **електроустановки власного споживання, не пов’язані з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення;**  **електроустановки пов’язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (за умови відсутності встановлених на об’єктах таких пов’язаних осіб генеруючих установок).**  **До електричних мереж виробника електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, з метою електрозабезпечення електроустановок об’єктів критичної інфраструктури мають право приєднуватися:**  **електроустановки власних об’єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення;**  **електроустановки об’єктів критичної інфраструктури інших суб’єктів господарювання за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності встановлених на таких об’єктах критичної інфраструктури генеруючих установок).**  **Організація комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку.**  **Приєднання (підключення) електроустановок замовників від електричних мереж виробників електричної енергії, у випадках не передбачених цим Кодексом, заборонено.**  **Будівництво внутрішніх електричних мереж, що з’єднують електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії, та електроустановки, призначені для споживання електричної енергії, у випадках, передбачених цим пунктом, (далі – внутрішні мережі електрозабезпечення між виробником та споживачем) здійснюється відповідним ініціатором згідно з розробленою проєктною документацією.**  **Проєктна документація на будівництво внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем має передбачати, у тому числі вимоги щодо:**  **улаштування технічних засобів щодо автоматичного відокремлення внутрішніх електричних мереж таких споживачів від електричних мереж ОСР у разі здійснення їх електрозабезпечення безпосередньо від електричних мереж виробника електричної енергії;**  **забезпечення комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.**  **Про факт завершення робіт з будівництва внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем виробник повідомляє ОСР шляхом направлення повідомлення довільної форми, додатком до якого є розроблена проєктна документація, згідно з якою здійснювалось будівництво внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем. ОСР згідно з вимогами Правил роздрібного ринку електричної енергії протягом п’яти робочих днів з дати отримання від виробника повідомлення про завершення будівництва внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем має ініціювати внесення змін до паспортів точок розподілу, що є додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених із виробником та відповідним споживачем, інших додатків до договорів, де має відображатися відповідна інформація, а також ініціювати укладення (підписання) із споживачем положень та інструкцій, що деталізують їх взаємодію щодо диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.**  **Відповідальність за підключення до електричних мереж виробника лише електроустановок споживачів, визначених у цьому пункті, а також за технічний стан та організацію експлуатації внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем покладається на виробника електричної енергії.** |
| 4.1.42 | **Положення відсутнє** | **З метою забезпечення сталого й надійного електрозабезпечення споживачів, зокрема об’єктів критичної інфраструктури, 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.**  **Ініціатором має право бути виробник електричної енергії на розподіленій генерації, оператор УЗЕ, ОСР, місцевий орган виконавчої влади/орган місцевого самоврядування, інша юридична особа.**  **ОСР на договірних засадах надає послугу з 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.**  **Виконання робіт з технічного переоснащення існуючих електричних мереж ОСР з метою електрозабезпечення об’єктів критичної інфраструктури в енергетичному острові здійснюється ОСР шляхом включення до інвестиційної програми ОСР в установленому порядку не пізніше 1 місяця після узгодження проєктно-кошторисної документації.**  **В іншому випадку, фінансування робіт з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електроустановок об’єктів системи розподілу здійснюється Ініціатором, якщо інше не визначено відповідним договором, у тому числі багатостороннім.**  **Відносини між ОСР та Користувачами, що залучені до енергетичного острову, стосовно постачання електричної енергії при роботі в ізольованому (острівному) режимі визначаються Правилами роздрібного ринку електричної енергії.** |
| **X. Робота системи розподілу в надзвичайних ситуаціях в ОЕС України** | | |
| 10.9 | **Глава відсутня** | **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 в разі виникнення надзвичайних ситуацій в ОЕС України.**  **Генеруючі установки такого виробника/обладнання оператора УЗЕ мають бути здатними до тривалої роботи після перемикання на живлення власних потреб та визначеного переліку споживачів в ізольованому (острівному) режимі із забезпеченням регулювання активної потужності, частоти 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.**  **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.**  **10.9.2. ОСР на основі наданої Ініціатором 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) видає Ініціатору 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 створення енергетичного острову.**  **ОСР має право відмовити в наданні послуги з 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.**  **10.9.3. Стороною, відповідальною за проектування, як правило, є Ініціатор. Завдання на проєктування має бути розроблене 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.**  **10.9.4. Після узгодження проєктно-кошторисної документації сторони укладають договір про надання послуги з організації енергетичного острову.**  **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.**  **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.**  **10.9.6. Про факт завершення робіт у власних електричних мережах ОСР повідомляє Ініціатора шляхом направлення повідомлення у довільній формі.**  **10.9.7. ОСР спільно з виробником електричної енергії/оператором УЗЕ розробляють положення та інструкції, що деталізують їх взаємодію щодо виокремлення в енергетичний острів у випадку виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України та повторну синхронізацію.** |
| **XII. Інформаційна система та інформація** | | |
|  | **Пункт відсутній** | **12.19. ОСР протягом 10 робочих днів з дня надання послуги зі створення енергетичного острову відповідно до глави 10.9 розділу Х цього Кодексу, надає Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, та ОСП детальну інформацію та документи про організований в його електричних мережах енергетичний острів, зокрема щодо Ініціатора, адреси і потужності виробників електричної енергії/операторів УЗЕ, кількості та категорії споживачів (побутові, непобутові, об’єкти критичної інфраструктури).** |