|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»**  \* - 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 ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ*** | ***ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ ДО ПРОЄКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП*** | | ***ПОПЕРЕДНЯ ПОЗИЦІЯ НКРЕКП ЩОДО НАДАНИХ ЗАУВАЖЕНЬ ТА ПРОПОЗИЦІЙ З ОБҐРУНТУВАННЯМИ ЩОДО ПРИЙНЯТТЯ АБО ВІДХИЛЕННЯ*** |
| ***ЗМІСТ ЗАУВАЖЕННЯ АБО ПРОПОЗИЦІЇ*** | ***ОБҐРУНТУВАННЯ ДО ЗАУВАЖЕНЬ ТА ПРОПОЗИЦІЙ*** |
| **ІІ. Терміни та визначення** | | | |
| **2.1.**  **…**  **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;** | **гр. Курмаз А.**  **ізольований (острівний) режим – незалежна робота всієї або частини ~~енергосистеми~~ електричної мережі оператора системи розподілу, що ізольована внаслідок від’єднання від об'єднаної ~~енергосистеми~~ енергетичної системи України, та має принаймні одну генеруючу одиницю або УЗЕ, що видає потужність в цю електричну мережу оператора системи розподілу ~~цієї енергосистеми~~ та регулює частоту та напругу;** | Визначення «енергосистема» відноситься до компетенції НЕК «Укренерго» (ОСП). В даному випадку мова іде про окрему мережу в системі розподілу ОСР.  Пропонується визначити правильну назву ОЕС України, оскільки ізольований режим в мережах ОСР запроваджується в наслідок їх від’єднання від Об’єднаної енергетичної системи України. | **Пропонується врахувати** |
| **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.  **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.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  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.  **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:**  **…**  **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;**  **улаштування технічних засобів, які унеможливлюють включення внутрішніх мереж паралельно з мережами ОСР та генерацію електроенергії з внутрішніх мереж в мережу ОСР;**  **забезпечення комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.**  **…**  **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.**  **Відповідальність за якість електричної енергії, отриманої споживачем внутрішніми мережами несе виробник електричної енергії, до якого приєднаний споживач.** | Необхідно забезпечити відсутність можливості видачі потужності генеруючої установки через внутрішні мережі споживача в мережу ОСР.  Необхідно конкретизувати відповідального за якість електроенергії при живленні споживача внутрішніми мережами від генеруючої установки. | **Пропонується відхилити.** Попереднім абзацом передбачається улаштування необхідних технічних засобів  **Пропонується врахувати** |
| **гр. Курмаз А.**  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.  **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:**  **…**  **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.**  **Порядок обліку та продажу електричної енергії, виробленої такими об’єктами електроенергетики, визначаються в Кодексі комерційного обліку електричної енергії та Правилах роздрібного ринку електричної енергії відповідно.** | Відповідно до статті 25 Закону України «Про ринок електричної енергії». | **Пропонується врахувати** |
| **ПРАТ «ОРІЛЬ-ЛІДЕР»**  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.  **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:**  **…**  **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,** **починаючи з 01.03.2024 року. Встановити перехідний період для виконання проєктної документації, улаштування необхідних технічних засобів та забезпечення комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку строком до 01.03.2024 року».** | В умовах продовження обстрілів енергетичної інфраструктури російською федерацією та пов’язаної з цим загрози настання надзвичайної ситуації (блекауту) в ОЕС України потребує врегулювання питання визначення строку перехідного періоду для виконання проєктної документації, улаштування необхідних технічних засобів та забезпечення комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку. В зв’язку з чим пропонується встановити перехідний період строком до 01.03.2024 року з метою електрозабезпечення:   * 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); * 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). | **Потребує обговорення** |
| **ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»**  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.  **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:**  **…**  **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 (виключно у разі електрозабезпечення електроустановок пов’язаних осіб та електроустановок об’єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування);**  **забезпечення комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.**  **…** | Пропонується виключити, оскільки неможливо побудувати внутрішні електричні мережі між різними юридичними особами.  Можливо потрібно ввести окреме визначення «внутрішні мережі електрозабезпечення між виробником та споживачем».  У відповідності до п.6 і п.7 статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії» відокремлення від мереж ОСР передбачено виключно у разі електрозабезпечення електроустановок пов’язаних осіб та електроустановок об’єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування (інші об’єднані площадкою вимірювання). | **Пропонується врахувати**  **Пропонується відхилити**  **Пропонується відхилити** |
| **4.1.42. 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.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **4.1.42. 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. Фінансування цих 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.**  **Проєктно-кошторисною документацією, що розробляється відповідно до пункту 10.9.3, визначаються точки обліку та забезпечується встановлення лічильників електроенергії з функціями фіксації переключення в острівний режим та окремого обліку згенерованої електроенергії установкою та спожитої електроенергії споживачами і якості електроенергії (рівні напруги) при роботі мережі в складі ОЕС України та при острівному режимі.** | Отримувачем вигоди/послуги є Ініціатор, тому фінансування технічних заходів по реалізації енергоострову в повному обсязі має здійснюватись Ініціатором.  Необхідно конкретизувати умови/технічні засоби для фіксації різних тарифів та роботи в острові або в енергосистемі. | **Пропонується відхилити**  **Пропонується виключити.**  Відповідні вимоги доцільніше визначити в Кодексі комерційного обліку |
| **X. Робота системи розподілу в надзвичайних ситуаціях в ОЕС України** | | | |
| **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.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **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 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 та несе відповідальність за якісне електропостачання споживачів в острівному режимі.**  **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.** | 1. Генеруючі установки також мають забезпечувати регулювання реактивної потужності та якості електроенергії.  Частина критичної інфраструктури – насосне обладнання, в якого суттєве споживання реактивної потужності.  2. Пропонуємо уточнити тривалість «тривалої роботи після перемикання на живлення власних потреб…» у даному пункті.  Зазначеним пунктом пропонуємо передбачити такі підходи:  - якість електричної енергії забезпечується генеруючою установкою;  - забезпечення нормативних падінь напруги в острівному режимі від генеруючої установки до кінцевого споживача в мережах ОСР і необхідність реконструкцій (з метою забезпечення нормативних значень) має бути визначено при проєктуванні;  - в острівному режимі в ОСР відсутні заходи по керуванню мережею для регулювання рівнів напруги. | **Пропонується врахувати**  **Пропонується відхилити** |
| **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.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **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.**  **Проєктно-кошторисна документація розробляється окремими частинами (томами) для мереж виробника/оператора УЗЕ, мереж ОСР та, у разі необхідності, споживача (об’єкта критичної інфраструктури). Проєктно-кошторисна документація має включати розрахунки комплексної мережі виробника/оператора УЗЕ, мереж ОСР та споживача (до точки обліку) щодо забезпечення пропускної здатності та нормативних падінь напруги від генеруючої установки до кінцевого споживача, на основі яких має бути визначено достатність мережі або обсяги її реконструкції.** | Необхідно конкретизувати, що проектна документація включає не тільки окремі розділи по мережах, але і розрахунок сукупної мережі забезпечення електропостачання споживачів в острівному режимі, на основі якого і підтверджуються обсяги реконструкції. | **Пропонується відхилити** |