

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»

26, 27, 30 жовтня 2023 року

м. Київ

№ 110-п/2023

Відкрите обговорення в режимі відеоконференції через платформу Zoom

Головуючий: Остап'юк Ю. В. – Заступник директора Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку;

Присутні від НКРЕКП:

Огньов А. В.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

Волков С. А.

Заступник начальника управління – начальник відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж

Кічковський М. А.

Заступник начальника відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж

Жданюк А. В.

Заступник начальника управління – начальник відділу нормативного забезпечення та адміністрування кодексу комерційного обліку

Негода В. В.

Головний спеціаліст відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж

Ворона С. С.

Головний спеціаліст відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж

Інші учасники (дистанційна участь (відеозв'язок)):

від АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»:

Малов С. Ю.

Керівник департаменту з регуляторних питань

Протопопова І. М.

Представник компанії

Мусієнко С. О.
Березовська К. В.
Мірошников В. П.

Представник компанії
Представник компанії
Представник компанії

від ТОВ «ВС Енерджі Інтернейшнл Україна»:

Котельнікова Т. М.

Директор технічного департаменту

від НЕК «Укренерго»:

Мотовиловець О. С.

Начальник відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів

Реп'єв О. І.

Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів

Шебета А. В.

Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів

від ТОВ «НЕСС Енерджі»:

Кравчук С. В.

Директор

від КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»

Стеблянко В. Б.

Начальник управління по роботі з ринком електроенергії

Федієнко О. В.

Начальник відділу комерційних операцій

від ПрАТ «Львівобленерго»

Іванців Р. Б.

Технічний директор

Медиковський О. М.

Начальник ВТВ ВД

від ГС «Розумні електромережі України»

Баранюк О. М.

Виконавчий директор

від ПрАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»

Новохатній О.

Представник компанії

Лебединська В.

Представник компанії

від ПрАТ «Оріль-Лідер»

Мартиненко А.

Менеджер проектів

від Громадської ради Міненерго

Курмаз А.

Член Громадської ради

Порядок денний:

Обговорення пропозицій та зауважень до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу», що були отримані у період з 28.09.2023 до 09.10.2023.

Слухали:

Остап'юка Ю. В., який повідомив про початок відкритих обговорень отриманих пропозицій та зауважень до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу». Зазначив основні положення проєкту постанови, якими планується доповнити Кодекс систем розподілу.

Вказав, що зазначені зміни розроблені з метою реалізації вимог Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та зеленої трансформації енергетичної системи України» № 3220-ІХ, яким, серед іншого, доповнено статтю 25 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) новими частинами 5 – 8, якими надано право виробникам електричної енергії з альтернативних джерел енергії за визначених Законом умов здійснювати електрозабезпечення електроустановок власного споживання або пов'язаних осіб, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках. А також, надано право виробникам електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, за визначених Законом умов здійснювати електрозабезпечення електроустановок об'єктів критичної інфраструктури, у тому числі й власних.

Крім того, відповідними змінами до Кодексу систем розподілу пропонується визначити порядок організації енергетичного острова в електричних мережах операторів систем розподілу як одного з можливих варіантів забезпечення безперебійного функціонування споживачів, зокрема об'єктів критичної інфраструктури, в умовах продовження обстрілів енергетичної інфраструктури російською федерацією та пов'язаної з цим загрози настання надзвичайної ситуації (блекауту) в ОЕС України.

Також **Остап'юк Ю. В.** озвучив отримані зауваження та пропозиції із зазначенням попередньої позиції НКРЕКП щодо їх врахування або відхилення (з обґрунтуванням).

Протопова І. М. зазначила, що АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» наполягає на доцільності врахування пропозицій Товариства стосовно фінансування технічних заходів по реалізації енергетичного острова в повному обсязі за рахунок Ініціатора його створення, оскільки отримувачем вигоди за такою послугою є Ініціатор.

За результатами обговорення зазначеної пропозиції **Остап'юк Ю. В.** запропонував врахувати узгоджену позицію, а саме: 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, що на календарний рік не перевищує 1 % від інвестиційної програми на відповідний рік.

Виступили: Мусієнко С., Протопопова І. М., Котельнікова Т. М., Іванців Р. Б., Баранюк О. М., Новохатній О., Мартиненко А., Курмаз А. та інші учасники відкритих обговорень.

Вирішили:

1. Визнати, що відкриті обговорення Проекту постанови відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.

2. Оприлюднити Протокол відкритого обговорення Проекту постанови разом із відповідною таблицею узгоджених позицій.

3. Рекомендувати НКРЕКП прийняти постанову «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу».

Додаток: на 11 арк. в 1 прим.

Головуючий



Юрій ОСТАП'ЮК

Секретар



Максим КІЧКОВСЬКИЙ

ТАБЛИЦЯ
узгоджених позицій до проєкту регуляторного акта
«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**.

РЕДАКЦІЯ СПІРНОЇ ЧАСТИНИ ПРОЕКТУ РІШЕННЯ/ЧАСТИНИ ПРОЕКТУ РІШЕННЯ	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ	СПОСІБ ВРАХУВАННЯ АБО МОТИВИ ВІДХИЛЕННЯ ЗАУВАЖЕНЬ (ПРОПОЗИЦІЙ)
II. Терміни та визначення		
<p>2.1. ізолюваний (острівний) режим – незалежна робота всієї або частини енергосистеми, що ізолювана 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;</p>	<p>гр. Курмаз А. ізолюваний (острівний) режим – незалежна робота всієї або частини енергосистеми електричної мережі оператора системи розподілу, що ізолювана 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;</p>	<p>Враховано в редакції: ізолюваний (острівний) режим – незалежна робота всієї або частини енергосистеми електричної мережі оператора системи розподілу, що ізолювана 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 або її частину цієї енергосистеми та регулює частоту та напругу;</p>
IV. Порядок приєднання до систем розподілу		
4.1. Загальні положення		
<p>4.1.7 Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання,</p>	<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 4.1.7 Послуга з приєднання, у тому числі до електричних мереж суб'єкта господарювання,</p>	

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;

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:

...

Проектна 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 унеможливають 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

Відхилено

Попереднім абзацом передбачається улаштування необхідних технічних засобів

<p>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).</p> <p>Організація комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку.</p>	<p>цьому пункті, а також за технічний стан та організацію експлуатації внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем покладається на виробника електричної енергії.</p> <p>Відповідальність за якість електричної енергії, отриманої споживачем внутрішніми мережами несе виробник електричної енергії, до якого приєднаний споживач.</p>	<p>Враховано</p>
<p>Присіднання (підключення) електроустановок замовників від електричних мереж виробників електричної енергії, у випадках не передбачених цим Кодексом, заборонено.</p> <p>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.</p> <p>Проєктна документація на будівництво внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем має передбачати, у тому числі вимоги щодо:</p> <p>улаштування технічних засобів щодо автоматичного відокремлення внутрішніх електричних мереж таких споживачів від електричних мереж ОСР у разі здійснення їх електрозабезпечення безпосередньо від</p>	<p>гр. Курмаз А.</p> <p>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.</p> <p>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:</p> <p>...</p> <p>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.</p> <p>Порядок обліку та продажу електричної енергії, виробленої такими об'єктами електроенергетики, визначаються в Кодексі</p>	<p>Враховано</p>

<p>електричних мереж виробника електричної енергії; забезпечення комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>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.</p> <p>Відповідальність за підключення до електричних мереж виробника лише електроустановок споживачів, визначених у</p>	<p>комерційного обліку електричної енергії та Правилах роздрібного ринку електричної енергії відповідно.</p> <p>ПРАТ «ОРИЛЬ-ЛІДЕР»</p> <p>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.</p> <p>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:</p> <p>...</p> <p>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».</p>	<p style="text-align: center;">Відхилено</p>
--	---	--

цьому пункті, а також за технічний стан та організацію експлуатації внутрішніх мереж електрозабезпечення між виробником та споживачем покладається на виробника електричної енергії.

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

Враховано

Враховано в редакції:

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

	<p>енергії (виключно у разі електрозабезпечення електроустановок пов'язаних осіб та електроустановок об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування);</p> <p>забезпечення комерційного обліку спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>...</p>	<p>енергії. Допускається відокремлення власних електроустановок від мереж оператора системи шляхом пломбування оператором системи їх у відключеному стані;</p>
<p>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 X цього Кодексу.</p> <p>Ініціатором має право бути виробник електричної енергії на розподіленій генерації, оператор УЗЕ, ОСР, місцевий орган виконавчої влади/орган місцевого самоврядування, інша юридична особа.</p> <p>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.</p>	<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>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 X цього Кодексу.</p> <p>Ініціатором має право бути виробник електричної енергії на розподіленій генерації, оператор УЗЕ, ОСР, місцевий орган виконавчої влади/орган місцевого самоврядування, інша юридична особа.</p> <p>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.</p>	<p>Редакційне уточнення</p> <p>Ініціатором має право бути місцевий орган виконавчої влади/орган місцевого самоврядування, виробник електричної енергії на розподіленій генерації, оператор УЗЕ, ОСР, інша юридична особа.</p>

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 ізолюваному (острівному) режимі визначаються Правилами роздрібного ринку електричної енергії.

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 ізолюваному (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

За результатами обговорення враховано в редакції:

Фінансування робіт з проєктування, 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, що на календарний рік не перевищує 1 % від інвестиційної програми на відповідний рік.

~~Відносини між ОСР та Користувачами, що залучені до енергетичного острову, стосовно продажу та обліку електричної енергії при роботі в ізолюваному (острівному) режимі визначаються Правилами роздрібного ринку електричної енергії та Кодексом комерційного обліку.~~

Відхилено

Відповідні вимоги доцільніше визначити в Кодексі комерційного обліку

	<p>спожитої електроенергії споживачами і якості електроенергії (рівні напруги) при роботі мережі в складі ОЕС України та при острівному режимі.</p>	
<p>Х. Робота системи розподілу в надзвичайних ситуаціях в ОЕС України</p>		
<p>10.9. Організація енергетичного острова</p>		
<p>10.9.1. З метою організації енергетичного острова 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 ізолюваному (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.</p> <p>Генеруючі установки такого виробника/обладнання оператора УЗЕ мають бути здатними до тривалої роботи після перемикання на живлення власних потреб та визначеного переліку споживачів в ізолюваному (острівному) режимі із забезпеченням регулювання активної потужності, частоти та напруги в організованому енергетичному острові.</p>	<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>10.9.1. З метою організації енергетичного острова 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 ізолюваному (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.</p> <p>Генеруючі установки такого виробника/обладнання оператора УЗЕ мають бути здатними до тривалої роботи після перемикання на живлення власних потреб та визначеного переліку споживачів в ізолюваному (острівному) режимі із забезпеченням регулювання активної та реактивної потужності, частоти, забезпечення якості електроенергії та напруги в організованому енергетичному острові.</p>	<p>Враховано</p>

<p>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.</p> <p>ОСР забезпечує дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами, для споживачів, що входять до організованого енергетичного острову.</p> <p>Перелік споживачів визначається виходячи з:</p> <ul style="list-style-type: none"> потужності, споживання якої може бути забезпечено відповідною розподіленою генерацією/УЗЕ; місцерозташування споживачів відносно об'єкта генерації; схеми електричних мереж ОСР на відповідній території. <p>У разі необхідності ОСР має право запитувати у виробника/оператора УЗЕ додаткову інформацію та матеріали.</p>	<p>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.</p> <p>Перелік споживачів визначається виходячи з:</p> <ul style="list-style-type: none"> потужності, споживання якої може бути забезпечено відповідною розподіленою генерацією/УЗЕ; місцерозташування споживачів відносно об'єкта генерації; схеми електричних мереж ОСР на відповідній території. <p>У разі необхідності ОСР має право запитувати у виробника/оператора УЗЕ додаткову інформацію та матеріали.</p>	<p>Враховано в редакції:</p> <p>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.</p> <p>ОСР забезпечує дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами, для споживачів, що входять до організованого енергетичного острову.</p> <p>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.</p>
<p>10.9.3. Стороною, відповідальною за проектування, як правило, є Ініціатор. Завдання на проектування має бути розроблене відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит сторони, відповідальної за проектування, або проєктної</p>	<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>10.9.3. Стороною, відповідальною за проектування, як правило, є Ініціатор. Завдання на проектування має бути розроблене відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит сторони, відповідальної за проектування, або проєктної</p>	<p>За результатами обговорення враховано в редакції:</p> <p>10.9.3. Стороною, відповідальною за проектування, як правило, є Ініціатор. Завдання на проектування має бути розроблене відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит сторони, відповідальної за проектування, або</p>

організації має надавати всі необхідні для проектування дані.

Проектно-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 проектування, забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проектно-кошторисної документації.

організації має надавати всі необхідні для проектування дані.

Проектно-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 проектування, забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проектно-кошторисної документації.

Проектно-кошторисна документація розробляється окремими частинами (томами) для мереж виробника/оператора УЗЕ, мереж ОСР та, у разі необхідності, споживача (об'єкта критичної інфраструктури).
Проектно-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.

проектної організації має надавати всі необхідні для проектування дані.

Проектно-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 проектування, забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проектно-кошторисної документації.

Проектно-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 при виникненні надзвичайних ситуацій в ОЕС України та повторної синхронізації.

2) забезпечення виробником електричної енергії/оператором УЗЕ показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами та відповідними проектними рішеннями, в точці присіднання 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 енергоострову для всіх можливих

		<p>режимів роботи ділянки електричної мережі в ізолюваному режимі.</p> <p>4) розрахунок уставок та режиму роботи РЗА для роботи ділянки мережі в ізолюваному режимі. При їхній відмінності від режиму роботи в складі ОЕС України повинна бути передбачена автоматична зміна уставок РЗА при переході в ізолюваний режим.</p>
--	--	---