**Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | ***ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ*** | ***ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ ДО ПРОЄКТУ РІШЕННЯ НКРЕКП*** | ***ОБҐРУНТУВАННЯ ДО ЗАУВАЖЕНЬ ТА ПРОПОЗИЦІЙ*** | ***ПОПЕРЕДНЯ ПОЗИЦІЯ НКРЕКП ЩОДО НАДАНИХ ЗАУВАЖЕНЬ ТА ПРОПОЗИЦІЙ З ОБҐРУНТУВАННЯМИ ЩОДО ПРИЙНЯТТЯ АБО ВІДХИЛЕННЯ*** |
| **Кодекс системи передачі, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309** | | | | |
| **I. Загальні положення** | | | | |
| **1. Визначення основних термінів та понять** | | | | |
| **1.4** | балансова надійність – здатність енергосистеми задовольняти сумарний попит споживачів на електричну енергію нормативної якості у кожний момент часу з підтриманням необхідних обсягів відповідних резервів;  ~~балансування енергосистеми – це процес постійного підтримання, із заданою точністю, відповідності між сумарним споживанням електричної енергії, яке враховує втрати на її виробництво і передачу, а також експортом електричної енергії, з одного боку, та обсягом виробництва електричної енергії на електростанціях ОЕС України та її імпорту – з другого;~~  …  дозвіл на подачу напруги (ДПН) - повідомлення, видане відповідним Оператором власникам генеруючого об’єкта або об’єкта енергоспоживання, у тому числі з СНЕ, ОСР або власнику системи ПСВН перед поданням напруги в їхню внутрішню мережу;  дозвіл на підключення остаточний (ДПО) – документ (наряд), виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів власнику об’єкта електроенергетики про надання дозволу на підключення його електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричних мереж відповідного Оператора за умови, що такі електроустановки або їх черги будівництва (пускові комплекси) відповідають технічним умовам і вимогам цього Кодексу та визначені відповідними договорами;  …  критерій очікуваної непоставленої енергії (EENS) - очікувана величина попиту на електричну енергію (МВт⋅год), що не буде забезпечена наявними генеруючими потужностями та УЗЕ у визначеному році;  …  користувач системи передачі (Користувач) - фізична особа, у тому числі фізична особа – підприємець, або юридична особа, яка відпускає або приймає електричну енергію до/з системи передачі, у тому числі здійснює зберігання енергії, або використовує систему передачі для передачі електричної енергії;  …  **Абзац відсутній**  …  межі операційної безпеки - гранично допустимі показники параметрів роботи ОЕС України та її окремих складових частин (електричні станції, УЗЕ, система передачі та системи розподілу), що відрізняють надзвичайні ситуації від нормальних режимів її функціонування;  …  об’єкти диспетчеризації - обладнання електроустановок об’єктів електроенергетики або об’єктів електроспоживання, у тому числі пристрої релейного захисту та протиаварійної автоматики (РЗ та ПА), елементи системи автоматичного регулювання частоти та потужності, автоматизованої системи диспетчерського управління (АСДУ), засоби диспетчерського та технологічного управління (ЗДТУ) тощо, яке перебуває в оперативному підпорядкуванні диспетчерського персоналу;  обмежений дозвіл на підключення (ОДП) – документ (наряд), виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів власнику об'єкта електроенергетики, електроустановки або черги будівництва (пускові комплекси) якого раніше досягли статусу ДПО, але на теперішній час втратили функціональність і не відповідають окремим вимогам та мають пройти реконструкцію/переобладнання і підтвердити дотримання відповідних технічних умов і вимог цього Кодексу та визначені відповідними договорами;  оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей - визначення можливості виконання вимог щодо балансової надійності ОЕС України при заданій структурі генеруючих потужностей **із урахуванням** **УЗЕ та заходів управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту,** або при її формуванні з урахуванням пропускної спроможності **системи передачі** та можливості її розвитку;  тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП) – документ (наряд), виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів власнику об'єкта електроенергетики про надання тимчасового доступу його об'єкта до електричних мереж відповідного Оператора та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) цього об'єкта впродовж обмеженого проміжку часу, та проведення додаткової перевірки на відповідність, щоб забезпечити дотримання відповідних технічних умов і вимог цього Кодексу та визначені відповідними договорами;  установка зберігання енергії, яка є повністю інтегрованим елементом мережі ОСП - електроустановка, яка використовується виключно з метою забезпечення ефективного, безпечного та надійного функціонування системи передачі і не використовується для балансування або управління перевантаженнями, купівлі та/або продажу електричної енергії на ринку електричної енергії чи для надання послуг з балансування та/або допоміжних послуг; | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  балансова надійність – здатність енергосистеми задовольняти сумарний попит споживачів на електричну енергію нормативної якості у кожний момент часу **за допомогою резервів: підтримання частоти, відновлення частоти та заміщення** ~~з підтриманням необхідних обсягів відповідних резервів;~~  балансування енергосистеми – це процес постійного підтримання, із заданою точністю, відповідності між сумарним споживанням електричної енергії, яке враховує втрати на її виробництво і передачу, а також експортом електричної енергії, з одного боку, та обсягом виробництва електричної енергії на електростанціях ОЕС України та її імпорту – з другого;  **НЕК «Укренерго»**  дозвіл на подачу напруги (ДПН) – ~~повідомлення~~ **документ (наряд)**, ~~видане~~ **виданий** відповідним Оператором власникам генеруючого об’єкта, або об’єкта енергоспоживання, ~~у тому числі з СНЕ~~ **УЗЕ**, ОСР або власнику системи ПСВН перед поданням напруги в їхню внутрішню мережу;  дозвіл на підключення остаточний (ДПО) – документ (наряд), виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів власнику об’єкта електроенергетики, **УЗЕ** про надання дозволу на підключення його електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричних мереж відповідного Оператора за умови, що такі електроустановки або їх черги будівництва (пускові комплекси) відповідають технічним умовам і вимогам цього Кодексу та визначені відповідними договорами;  ...  критерій очікуваної ~~непоставленої~~ **недопоставленої електричної** енергії (EENS) – очікувана ~~величина попиту на електричну енергію~~ **ENS (МВт∙год)**~~, що не буде забезпечена наявними генеруючими потужностями та УЗЕ у визначеному році~~;  **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»**  користувач системи передачі (Користувач) - фізична особа, у тому числі фізична особа – підприємець, або юридична особа, яка відпускає або приймає електричну енергію до/з системи передачі, у тому числі здійснює зберігання енергії, або використовує систему передачі для передачі електричної енергії **(окрім випадків, зазначених в ч. 9 ст. 46 ЗУ «Про ринок електричної енергії»)**;  **НЕК «Укренерго»**  **недопоставлена електрична енергія (ENS) – обсяг попиту на електричну енергію (МВт∙год), що не забезпечений наявними генеруючими потужностями, УЗЕ та заходами управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту, в області регулювання у відповідному періоді часу;**  межі операційної безпеки - гранично допустимі показники параметрів роботи ~~ОЕС України~~ **енергосистеми** та її окремих складових частин (електричні станції, **УЗЕ**, система передачі та системи розподілу), що ~~відрізняють надзвичайні ситуації від нормальних режимів її функціонування~~ **забезпечують її функціонування в нормальному режимі або якнайшвидше повернення до нормального режиму роботи**, **такі як межі термічної стійкості, рівнів напруги, струму короткого замикання, частоти, статичної та динамічної стійкості;**  об'єкти диспетчеризації - обладнання електроустановок об'єктів електроенергетики, **УЗЕ,** або об'єктів ~~електроспоживання~~ **енергоспоживання,** у тому числі пристрої релейного захисту та протиаварійної автоматики (РЗ та ПА), елементи системи автоматичного регулювання частоти та потужності, автоматизованої системи диспетчерського управління (АСДУ), засоби диспетчерського та технологічного управління (ЗДТУ) тощо, яке перебуває в оперативному підпорядкуванні диспетчерського персоналу;  обмежений дозвіл на підключення (ОДП) - документ (наряд), виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів власнику об'єкта електроенергетики, **УЗЕ,** електроустановки або черги будівництва (пускові комплекси) якого/**якої** раніше досягли статусу ДПО, але на теперішній час втратили функціональність і не відповідають окремим вимогам та мають пройти реконструкцію/переобладнання і підтвердити дотримання відповідних технічних умов і вимог цього Кодексу та визначені відповідними договорами;  оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей - визначення можливості виконання вимог щодо балансової надійності ОЕС України при заданій структурі генеруючих потужностей, ~~із урахуванням~~ УЗЕ та заходів управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту, або при її формуванні з урахуванням пропускної спроможності системи передачі та можливості її розвитку;  тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП) - документ (наряд), виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів власнику об'єкта електроенергетики, **УЗЕ** про надання тимчасового доступу його об'єкта **електроенергетики, УЗЕ** до електричних мереж відповідного Оператора та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) цього об'єкта **електроенергетики, УЗЕ** впродовж обмеженого проміжку часу, та проведення додаткової перевірки на відповідність, щоб забезпечити дотримання відповідних технічних умов і вимог цього Кодексу та визначенівідповідними договорами;  **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»**  ~~установка зберігання енергії, яка є повністю інтегрованим елементом мережі ОСП - електроустановка, яка використовується виключно з метою забезпечення ефективного, безпечного та надійного функціонування системи передачі і не використовується для балансування або управління перевантаженнями, купівлі та/або продажу електричної енергії на ринку електричної енергії чи для надання послуг з балансування та/або допоміжних послуг;~~ | Уточнення.  Балансування енергосистеми як процес, що забезпечує постійне її підтримання та термін «балансування енергосистеми» описані та знайшли нормативне визначення лише в КСП, отже виключення цього визначення вважаємо недоцільним.  Приведення у відповідність до визначення ТДП, ДПО, ОДП, у редакції проєкта постанови НКРЕКП.  Визначення терміну «об’єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ:  52) об’єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа;  Пропозиція уточнення редакції з урахуванням запропонованого визначення ENS (недопоставлена електрична енергія) та зміни редакції пункту 2.10 глави 2 розділу ІІ КСП.  Редакція відповідає проєкту змін до КСП щодо унормування порядку та методологічних засад підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, наданий Регулятору листом від 09.06.2022 № 01/22615.  Ч. 9 ст. 46 ЗУ «Про ринок електричної енергії» містить положення щодо надання права ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати установки зберігання енергії. У випадку надання такого права, ОСР не є користувачем системи передачі, що може виконувати певні ф-ції для ОСП.  Згідно методології ACER.  Редакція відповідає проєкту змін до КСП щодо унормування порядку та методологічних засад підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, наданий Регулятору листом від 09.06.2022 № 01/22615.  Визначення відповідає терміну «operational security limits» документу COMMISSION REGULATION (EU) 2015/1222 of 24 July 2015.  operational security limits - means the acceptable operating boundaries for secure grid operation such as thermal limits, voltage limits, short-circuit current limits, frequency and dynamic stability limits.  Відповідно до додатку XXVII-В Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони, Україна зобов’язана імплементувати перелік регламентів та директив, зокрема, Регламент Комісії (ЄС) № 2016/1388 від 17 серпня 2016 року про встановлення мережевого кодексу приєднання електроустановок до мереж, Регламент Комісії (ЄС) № 2016/631 від 14 квітня 2016 року про встановлення мережевого кодексу вимог до приєднання генераторів до мережі, Регламент Комісії (ЄС) № 2016/1447 від 26 серпня 2016 року про встановлення мережевого кодексу вимог до приєднання до мережі систем постійного струму високої напруги і приєднаних на постійному струмі модулів енергоцентру. Положення зазначених регламентів впроваджені в Кодексі системи передачі.  Пунктом 2(b) статті 13 Регламенту Комісії (ЄС) № 2016/631 використовується поняття «операційна безпека». Регламентом Комісії (ЄС) 2017/1485 від 02.08.2017 щодо встановлення керівництва з експлуатації системи передачі обумовлюється термін «операційна безпека», який означає здатність системи передачі зберігати нормальний режим або повертатися до нормального режиму якомога швидше, і яка характеризується межами операційної безпеки. Регламентом Комісії (ЄС) 2015/1222 від 24.07.2015 встановлення керівництва щодо розподілу потужностей та управління перевантаженнями обумовлюється визначення «межі операційної безпеки», яке означає прийнятні робочі межі для безпечної роботи електричної мережі, такі як термічні межі, межі напруги, межі струмів короткого замикання, частоти та межі динамічної стійкості.  Зважаючи на те, що кожен регламент Комісії (ЄС) є частиною інших регламентів Комісії (ЄС), поняття та визначення мають спільний характер. Тобто при впровадженні одного регламенту необхідно користуватися термінологією, яка застосовується в основоположних інших регламентах.  Закон України «Про ринок електричної енергії»:  операційна безпека - спроможність електричних станцій, системи передачі та системи розподілу функціонувати в нормальному режимі або якнайшвидше повертатися до нормального режиму роботи, що характеризується гранично допустимими показниками температури, рівнів напруги, струмів короткого замикання, частоти і стійкості  Врахування УЗЕ та приведення до термінології КСП в частині використання терміну «об'єкти енергоспоживання»  Відповідає редакції змін до пунктів 2.6, 2.7 глави 2 розділу VІІ проєкту постанови НКРЕКП.  Визначення терміну «об’єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ:  52) об’єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа;Пропонуємо уточнити редакцію враховуючи, що УЗЕ не входить до структури генеруючих потужностей.  Визначення терміну «об’єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ:  52) об’єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа;  Запропонована редакція відповідає п. 2.1 глави 2 розділу II КСП у редакції проєкту постанови НКРЕКП, наданому Регулятору листом від 29.06.2022 № 01/26482.  Визначення терміну «об’єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ:  52) об’єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа;  Дублює положення ЗУ «Про ринок електричної енергії». | **Пропонується відхилити**  Запропоноване уточнення виключає частину поняття, а саме: підтримання необхідних обсягів відповідних резервів.  **Пропонується відхилити**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Потребує обговорення**  **Пропонується врахувати у такій редакції:**  **недопоставлена електрична енергія (ENS) – обсяг попиту на електричну енергію (МВт∙год), що не забезпечений наявними джерелами потужності в області регулювання у відповідному періоді часу;**  **Потребує обговорення**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується відхилити** |
| **II. Планування розвитку системи передачі** | | | | |
| **2. Методологічні засади виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей** | | | | |
| **2.1** | ОСП виконує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностейз урахуванням повністю інтегрованих елементів мережі для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву в енергосистемі згідно з таким алгоритмом:  підготовка (вдосконалення) методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;  збір та підготовка вхідних даних для проведення досліджень та робіт;  формування сценаріїв розвитку попиту на електричну енергію та пропозиції (генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом та міждержавних перетинів) у межах прогнозів розвитку економіки та енергетики на короткострокову (до одного року), середньострокову (до 10 років) та довгострокову перспективи (не менше 20 років);  визначення та аналіз ризиків щодо реалізації сценаріїв;  визначення умов проведення моделювання в межах кожного сценарію (з урахуванням факторів сезонності, нерівномірності добового споживання електричної енергії та потужності тощо);  моделювання та розрахунки;  визначення результатів сценарної оцінки прогнозних балансів потужності та електричної енергії на основі критеріїв (індикаторів) відповідності (достатності) генеруючих потужностей, та їх аналіз;  розробка деталізованого базового (найбільш ймовірного) сценарію розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ та технологій управління попитом на перспективу T+10 років при забезпеченні виконання вимог балансової надійності та критерію N-1;  формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, потужностей міждержавних перетинів, та резервів потужності;  підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, потужностей міждержавних перетинів, та резервів потужності для надійного забезпечення прогнозованого попиту на електричну енергію з урахуванням вимог безпеки постачання та операційної безпеки при роботі енергосистеми як в ізольованому режимі, так і в режимі паралельної роботи з енергосистемами інших країн (у тому числі визначення необхідних додаткових заходів з розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ та впровадження технологій управління попитом, необхідних для виконання вимог з безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки, та обґрунтування техніко-економічних вимог та необхідних термінів впровадження додаткових генеруючих потужностей, УЗЕ та технологій управління попитом). | **Проєкт енергетичної безпеки**  Потребує додаткових обговорень  **ПрАТ «Укргідроенерго»**  ОСП виконує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей з урахуванням **установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі ОСП** для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву в енергосистемі згідно з таким алгоритмом:  …  **ПрАТ «Укргідроенерго»**  підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, ~~потужностей міждержавних перетинів,~~ та резервів потужності для надійного забезпечення прогнозованого попиту на електричну енергію з урахуванням вимог безпеки постачання та операційної безпеки при роботі енергосистеми як в ізольованому режимі, так і в режимі паралельної роботи з енергосистемами інших країн (у тому числі визначення необхідних додаткових заходів з розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ та впровадження технологій управління попитом, необхідних для виконання вимог з безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки, та обґрунтування техніко-економічних вимог та необхідних термінів впровадження додаткових генеруючих потужностей, УЗЕ та технологій управління попитом). | Уточнення | **Потребує обговорення**  **Пропонується відхилити**  **Пропонується відхилити** |
| **2.10** | За результатами проведених досліджень та моделювань ОСП оцінює відповідність (достатність) генеруючих потужностей, для забезпечення прогнозованих обсягів та графіків споживання електричної енергії в ОЕС України шляхом розрахунку критеріїв (індикаторів) оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та відповідного їх аналізу.  У якості таких критеріївОСП, застосовує критерій очікуваної втрати навантаження (LOLE), критерій очікуваних обсягів недоставленої електричної енергії (EENS) та критерій залишкової потужності (запасу потужності). З метою більш поглибленого аналізу ОСП може використовувати додаткові критерії оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, які визначає у відповідній методології.  Допустимі діапазони значень критеріїв оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей визначаються ОСП в методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей з урахуванням Правил про безпеку постачання електричної енергії, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27 серпня 2018 року N 448, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 19 вересня 2018 року за N 1076/32528 (далі – Правила безпеки постачання). | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  За результатами проведених досліджень та моделювань ОСП оцінює відповідність (достатність) генеруючих потужностей,  **УЗЕ** для забезпечення прогнозованих обсягів та графіків споживання електричної енергії в ОЕС України шляхом розрахунку критеріїв (індикаторів) оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, **УЗЕ** та відповідного їх аналізу.  У якості таких критеріївОСП, застосовує критерій очікуваної втрати навантаження (LOLE), критерій очікуваних обсягів недоставленої електричної енергії (EENS) та критерій залишкової потужності (запасу потужності). З метою більш поглибленого аналізу ОСП може використовувати додаткові критерії оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, які визначає у відповідній методології.  Допустимі діапазони значень критеріїв оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей визначаються ОСП в методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей з урахуванням **діючих** Правил про безпеку постачання електричної енергії~~, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27 серпня 2018 року N 448, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 19 вересня 2018 року за N 1076/32528 (далі – Правила безпеки постачання).~~ | Не кореспондується з п. 2.11., якщо УЗЕ не входить до генеруючих потужностей, то звіт тільки по генеруючих потужностях, якщо так – слід додати УЗЕ.  Уточнення, з урахуванням того, що при коригуванні та/або зміні наказу ЦОВВ, необхідно буде вносити відповідні зміни до КСП. | **Потребує обговорення**  **Пропонується відхилити** |
| **2.11** | На основі виконаного аналізу та сформованих висновків ОСП готує, зокрема:  пропозиції щодо необхідності розвитку системи передачі (окремих її елементів) з метою забезпечення достатньої пропускної спроможності передачі електричної енергії та відпуску електричної енергії в енергосистему;  пропозиції щодо необхідності розвитку міждержавних перетинів;  рекомендації щодо необхідності будівництва, реконструкції, модернізації генеруючих потужностей, УЗЕ та заходів управління попитом, а також впровадження інших заходів з метою недопущення їх дефіциту;  пропозиції до цього Кодексу, Правил ринку, інших нормативно-правових актів з метою удосконалення роботи ринку електричної енергії та стимулювання розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ та заходів управління попитом.  ОСП наводить у Звіті результати моделювання реалізації пропонованих ОСП заходів із зазначенням впливу (у кількісному виразі) кожного із пропонованих заходів. | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  Не узгоджується з п. 2.10. якщо УЗЕ, як передбачено цим пунктом, тобто не входить до генеруючих потужностей, то рекомендації не можуть враховувати необхідність будівництва, реконструкції, модернізації УЗЕ. |  | **Пропонується відхилити** |
| **3. Вимоги до змісту Звіту та етапів його підготовки** | | | | |
| **3.1** | 3.1. Підготовлений ОСП Звіт повинен містити, зокрема:  короткий виклад результатів оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей (у тому числі значення критеріїв (індикаторів) оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, звід основних факторів, що впливають на відповідність (достатність) генеруючих потужностей);  опис методології, методів та засобів проведення робіт та досліджень;  аналіз змін рівнів та режимів споживання електричної енергії протягом не менше ніж 5 останніх повних років;  аналіз структури виробництва електричної енергії для останніх 5 років, наявності та впливу на її формування забезпеченості органічним та ядерним паливом, гідроресурсами, а також цін на електричну енергію (та теплову енергію для ТЕЦ);  опис сценаріїв розвитку попиту та пропозиції на середньо- та довгострокову перспективи – прийняті припущення на перспективу та опис обраних умов моделювання;  показники сформованих сценаріїв розвитку на середньострокову, довгострокову перспективу, аналіз основних тенденцій розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, навантаження та їх змін за відповідними сценаріями;  опис базового сценарію розвитку попиту та пропозиції – основні показники, прийняті припущення та опис обраних умов моделювання;  розрахунки критеріїв (індикаторів) оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для базового сценарію та їх аналіз;  оцінку прогнозних балансів потужності та електричної енергії ОЕС України та показники відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу (для кожного місяця Т+1);  оцінку ризиків при реалізації сценаріїв розвитку щодо достатності генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом для покриття прогнозованого попиту;  пропозиції щодо заходів з мінімізації впливу виявлених ризиків.  **Абзац відсутній.** | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  **інформація яка необхідна виробникам електричної енергії щодо прогнозів гідроресурсів та/або палива, перспектив будівництва нових ліній міждержавного перетину, тощо** | Пропонується уточнити щодо необхідності відображення інформації, яка необхідна виробникам для забезпечення перспектив розвитку виробничих потужностей. | **Потребує обговорення** |
| **5. Вимоги до змісту Плану та етапів його розроблення** | | | | |
| **5.11** | Оприлюдненню на офіційних вебсайтах ОСР також підлягає інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів операторів систем розподілу, оформлена згідно з додатком 13 до цього Кодексу.  Інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів операторів систем розподілу повинна актуалізуватися щомісячно до 5 числа місяця, наступного за звітним. | **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»**  Оприлюдненню на офіційних вебсайтах **ОСП** також підлягає інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів операторів систем розподілу, оформлена згідно з додатком 13 до цього Кодексу.  Інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів операторів систем розподілу повинна актуалізуватися щомісячно до 5 числа місяця, наступного за звітним.  **НЕК «Укренерго»**  Оприлюдненню на ~~офіційних вебсайтах ОСР також~~ **офіційному вебсайті ОСП** підлягає інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів ~~операторів систем розподілу~~ **ОСП,** оформлена згідно з додатком ~~13~~ **11** до цього Кодексу.  Інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів ~~операторів систем розподілу~~ **ОСП** повинна актуалізуватися щомісячно до 5 числа місяця, наступного за звітним.  **Цей пункт не діє на час воєнного стану та 30 днів після його припинення чи скасування.** | Редакційна правка  Уточнення редакції щодо ОСП.  Пропонуємо відтермінувати виконання цього пункту проєкту постанови НКРЕКП до моменту закінчення воєнного стану та 30 днів після його припинення чи скасування, з урахуванням того, що вказана інформація є чутливою під час війни і підпадає під дію постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури». | **Пропонується врахувати у такій редакції:**  Після оприлюднення інформації про закупівлю обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів, в рамках виробничих програм, а саме: інвестиційної програми, ремонтної програми, заходів з приєднання, ОСП на наступний день повинен розмістити на своєму офіційному веб-сайті інформацію яка містить наступне:  - Назва заходу відповідної виробничої програми;  - Гіперпосилання на оприлюднену інформацію про закупівлю.  ОСП має забезпечити вільний доступ до інформації щодо закупівель обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів ОСП. Закупівля має бути здійснена з дотриманням принципів конкуренції та у прозорий спосіб.  Оприлюдненню на офіційному вебсайті ОСП також підлягає інформація про результати здійснених закупівель обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів ОСП, оформлена згідно з додатком 11 до цього Кодексу.  Інформація про результати здійснених закупівель обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів ОСП повинна актуалізуватися щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним. |
| **Розділ ІІІ. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об’єктів електроенергетики** | | | | |
| **1. Загальні умови щодо приєднання електроустановок до системи передачі** | | | | |
| **1.2** | Право на приєднання до системи передачі має будь-який Замовник, електроустановки якого відповідають встановленим технічним умовам на приєднання, а сам Замовник дотримується або зобов’язується дотримуватися вимог цього Кодексу.  Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи передачі з підстав, не передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» або цим Кодексом, не допускається.  Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи передачі має містити посилання на норму Закону України «Про ринок електричної енергії» та/або Кодексу, що не дотримана замовником та перешкоджає чи унеможливлює надання ОСП відповідної послуги з приєднання електроустановок замовника.  Відмова у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи направляється замовнику у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви.  Залишення ОСП заяви про приєднання електроустановки замовника до системи передачі з будь-яких підстав без розгляду, повернення такої заяви, залишення її без руху, відмова у її прийнятті не допускається. | **НЕК «Укренерго»**  Право на приєднання до системи передачі має будь-який Замовник, електроустановки якого відповідають встановленим технічним умовам на приєднання, а сам Замовник дотримується або зобов’язується дотримуватися вимог цього Кодексу.  Відмова у приєднанні електроустановок **Замовника** до системи передачі з підстав, не передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» або цим Кодексом, не допускається.  Відмова у приєднанні електроустановок **Замовника** до системи передачі має містити посилання на норму Закону України «Про ринок електричної енергії» та/або Кодексу, що не дотримана **Замовником** та перешкоджає чи унеможливлює надання ОСП відповідної послуги з приєднання електроустановок **Замовника**.  Відмова у приєднанні електроустановок **Замовника** до електричних мереж оператора системи направляється **Замовнику** у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви.  Залишення ОСП заяви про приєднання електроустановки **Замовника** до системи передачі з будь-яких підстав без розгляду, повернення такої заяви, залишення її без руху, відмова у її прийнятті не допускається. | Уточнення з метою приведення до термінології КСП | **Пропонується врахувати** |
| **1.11** | У випадку ініціювання Користувачем процедури встановлення та підключення УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозволеної (встановленої) потужності електроустановок Користувача.  У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення із зазначенням такої інформації:  сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, МВт;  напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ;  дата встановлення УЗЕ, дд/мм/рр;  тип УЗЕ за видом енергії.  До повідомлення мають додаватися наступні матеріали:   * однолінійна схема з’єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ; * акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконанням вимог технічних вимог; * для споживачів: матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення видачі в мережу системи передачі або в мережі інших суб’єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.   Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного після підключення УЗЕ.  При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:  - улаштування комерційного обліку електричної енергії;  - улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами;  - для споживачів: улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб’єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.  У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:  - вимог до комерційного обліку електричної енергії;  - вимог до улаштування РЗ та ПА;  - вимоги щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;  - вимоги щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами;  Додатково тільки для виробника електричної енергії:  - вимог до проведення розрахунків в частині забезпечення стійкості існуючих об’єктів генерації;  - вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі, в разі якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіку відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі.  ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктуваня у термін, що не перевищує 10 робочих днів та надає обґрунтовану відповідь.  ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування. При цьому термін розгляду проєктної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатамии розгляду ОСП надає узагальнене технічне рішення.  У разі необхідності Користувач доопрацьовує проєктну документацію та надає на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєктної документації у разі якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.  УЗЕ, що підключені до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у таблиці 1 пункту 2.2 глави 2 та/або главі 6 цього розділу.  У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб’єктів господарювання.  У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника електричної енергії в мережу системи передачі, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.  У разі якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів в мережі ОСП, то виробник електричної енергії звертається до ОСП за отриманням технічних умов в частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), в порядку визначеному цим Кодексом. | **ТОВ «ІКНЕТ»**  У випадку ініціювання Користувачем процедури встановлення та підключення УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозволеної (встановленої) потужності електроустановок Користувача.  У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача **з напругою нижче 110 кВ**, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення із зазначенням такої інформації:  сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, МВт;  напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ;  дата встановлення УЗЕ, дд/мм/рр;  тип УЗЕ за видом енергії.  До повідомлення мають додаватися наступні матеріали:   * однолінійна схема з’єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ; * акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконанням вимог технічних вимог; * для споживачів: матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення видачі в мережу системи передачі або в мережі інших суб’єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.   Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного після підключення УЗЕ.  При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:  - улаштування комерційного обліку електричної енергії;  - улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами;  - для споживачів: улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб’єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.  У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача **з напругою 110 кВ і вище**, більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:  - вимог до комерційного обліку електричної енергії;  - вимог до улаштування РЗ та ПА;  - вимоги щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;  - вимоги щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами;  …  **Проєкт енергетичної безпеки**  У випадку ініціювання Користувачем процедури встановлення та підключення УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозволеної (встановленої) потужності електроустановок Користувача.  …  У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб’єктів господарювання **відповідно до умов договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електроенергії, що укладається за типовою формою, встановленою ПРРЕЕ.**  У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника електричної енергії в мережу системи передачі, **не повинна** перевищ**увати** встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії. **В противному випадку, Виробник** **електричної енергії**  **зобов’язаний отримати ліцензію на право провадження господарської діяльності зі зберігання (у визначених законодавством випадках) та управляти, експлуатувати УЗЕ на загальних засадах, визначених законодавством для ОУЗЕ.**  У разі якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів в мережі ОСП, то виробник електричної енергії звертається до ОСП за отриманням технічних умов в частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), в порядку визначеному цим Кодексом.  **ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»**  У випадку ініціювання Користувачем процедури встановлення та підключення УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозволеної (встановленої, **ліцензованої**) потужності електроустановок Користувача.  У разі якщо ~~сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, що приєднуються~~ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача **приєднуються УЗЕ типу C і D**~~, менше 1 МВт,~~ Користувач направляє ОСП повідомлення із зазначенням такої інформації:  сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, МВт;  напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ;  дата встановлення УЗЕ, дд/мм/рр;  тип УЗЕ за видом енергії.  …  **ПрАТ «Укргідроенерго»**  У випадку ініціювання Користувачем процедури встановлення та підключення УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення таке підключення повинно здійснюватися ~~без збільшення~~ **із збільшенням** дозволеної (встановленої) потужності електроустановок Користувача.  …  У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:  - вимог до комерційного обліку електричної енергії;  **- вимог до улаштування РЗ та ПА**;  - вимоги щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;  - вимоги щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами;  …  У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника електричної енергії в мережу системи передачі, ~~не~~ перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.  … | Пропонуємо додатково до потужності УЗЕ додати величину напруги, на якій відбувається приєднання.  Пропонуємо додатково до потужності УЗЕ додати величину напруги, на якій відбувається приєднання.  Уточнення - у разі, якщо споживач використовуватиме УЗЕ з комерційною метою як ОУЗЕ, дана норма на нього не має розповсюджуватисяю  Норму рекомендується ретранслювати у договір споживача про надання послуг з передачі електроенергії (ПРРЕЕ).  Уточнення.  Норму рекомендується ретранслювати у договір про надання послуг з передачі електроенергії (КСП) для належного контролю опеатора системи за використання УЗЕ таким Виробником.  Пропонується доповнити ліцензованою потужністю, що є актуальним для виробників електричної енергії.  Вважаємо за доцільне передбачати подібні вимоги для УЗЕ типів C і D.  Фактично УЗЕ має можливість видати повну максимальну потужність разом з потужністю електроустановки.  Пропонується уточнити абревіатуру та розшифрувати скорочення, адже відповідно до скорочень, згідно з КСП не зрозуміло «РЗ» це резерв заміщення, чи релейний захист.  Те саме стосується скорочення «ПА».  Як зазначено вище, УЗЕ має можливість видати повну максимальну потужність разом з потужністю електроустановки.  При включенні 4 агрегата ДнГАЕС в роботу, ліцензію було змінено і встановлену потужність було збільшено на його встановлену потужність. Така сама логіка має застосовуватися і до УЗЕ. | **Потребує обговорення**  **Потребує обговорення**  **Потребує обговорення**  Користувач може здійснювати закупівлю електричної енергії для власного споживання не тільки на роздрібному ринку, а на інших сегментах ринку (ДД, РДН тощо).  **Пропонується врахувати**  **Пропонується відхилити**  **Потребує обговорення**  **Потребує обговорення**  **Пропонується відхилити**  **Пропонується врахувати у такій редакції:**  вимог до улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики  **Пропонується відхилити** |
| **1.12** | Замовник приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до власних електроустановок за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника електричної енергії.  Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, яку заплановано підключити до електростанції або генеруючої одиниці, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в Додатку 1 (тип Б) до цього Кодексу. | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  Замовник **при здійсненні** приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до власних електроустановок за умови відбору електричної енергії УЗЕ ~~виключно~~ від генеруючих установок виробника електричної енергії**, крім випадків відсутності виробництва електричної енрегії на електроустановках Замовника.**  Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, яку заплановано підключити до електростанції або генеруючої одиниці, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в Додатку 1 (тип Б) до цього Кодексу.  **НЕК «Укренерго»**  У випадку ініціювання Користувачем процедури встановлення та підключення УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозволеної **(договірної)/**встановленої потужності електроустановок Користувача.  …  **Якщо** сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача менше 1 МВт, **процедура підключення виконується згідно з пунктом 7.12 глави 7 цього розділу.**  **…**  **Якщо** сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:  - вимог до комерційного обліку електричної енергії **(в т.ч. проект вузлів (схеми) обліку згідно Кодексу комерційного обліку електричної енергії);**  - вимог до улаштування РЗ та ПА;  - ~~вимоги~~ **вимог** щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;  - ~~вимоги~~ **вимог** щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії.  **Додаткові вимоги** для виробника електричної енергії **щодо:**  …  - проведення розрахунків в частині забезпечення стійкості існуючих об’єктів генерації;  - дослідження режимів роботи прилеглої мережі, в разі якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіку відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі.  …  ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктуваня у термін, що не перевищує 10 робочих днів та надає обґрунтовану відповідь.  ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування. При цьому термін розгляду проєктної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатамии розгляду ОСП надає узагальнене технічне рішення.  У разі необхідності Користувач доопрацьовує проєктну документацію та надає на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєктної документації у разі якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.  …  УЗЕ, що підключені до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у таблиці 1 пункту 2.2 глави 2 та/або главі 6 цього розділу.  У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб’єктів господарювання.  **У разі порушення споживачем вимог цього підпункту, та здійснення відпуску енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб’єктів господарювання, такий відпуск здійснюється безоплатно та не може бути проданий на ринку електричної енергії та/або на роздрібному ринку електричної енергії.**  У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, **такий виробник має забезпечити, щоб** у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж **такого** виробника електричної енергії **в ОЕС України,** не перевищувала встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.  **Якщо** за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів в мережі ОСП, то виробник електричної енергії звертається до ОСП за отриманням технічних умов в частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення) в порядку визначеному цим Кодексом.  … | Уточнення.  Редакція відповідає проєкту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482.  З метою забезпечення вимог Кодексу комерційного обліку та з урахуванням забезпечення єдиної структури КСП було винесено процедуру підключення в відповідну главу та виокремлено в новий пункт. (п.7.12 глави 7 розділу ІІІ КСП). | **Пропонується відхилити**  Зазначене протирічить вимогам частини першої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії».  **Пропонується відхилити.**  Відповідно до Закону:  **дозволена потужність** - максимальна величина потужності, дозволена до використання в будь-який час за кожним об’єктом споживача **відповідно до умов договору**, набута на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об’єкт (об’єкти);  **Потребує обговорення**  **Пропонується врахувати**  **Потребує обговорення**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Потребує обговорення**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати** |
| **1.13** | У випадку ініціювання Користувачем, що раніше здійснив підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, процедури отримання ліцензії на провадження господарської діяльності зі зберігання енергії, такий Користувач звертається до ОСП у порядку, визначеному цим Кодексом, за отриманням технічних умов на приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для зберігання енергії, з метою приведення схеми електрозабезпечення УЗЕ, як об'єкту будівництва, відповідно до вимог цього Кодексу. | **НЕК «Укренерго»**  ~~У випадку ініціювання Користувачем, що раніше здійснив підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, процедури отримання ліцензії на провадження господарської діяльності зі зберігання енергії, такий Користувач звертається до ОСП у порядку, визначеному цим Кодексом, за отриманням технічних умов на приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для зберігання енергії, з метою приведення схеми електрозабезпечення УЗЕ, як об'єкту будівництва, відповідно до вимог цього Кодексу.~~  **Отримання ліцензії з провадження господарської діяльності зі зберігання енергії можливе лише за умови отримання технічних умов на приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, як об'єкту будівництва, у відповідності вимогам цього Кодексу/Кодексу систем розподілу.**  **Однолінійна схема із позначенням приладів обліку електричної енергії, що надається для отримання ліцензії з провадження господарської діяльності зі зберігання енергії, погоджується відповідним Оператором, та містить посилання на технічні умови на приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, до системи передачі/розподілу.** | Редакція відповідає проєкту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482.  Відповідно до умов отримання ліцензії на провадження господарської діяльності зі зберігання енергії може скластися ситуація коли УЗЕ отримає іншого власника чи буде виокремлена в окремий об’єкт та погодить однолінійну схему з відповідним оператором системи з урахуванням положень Кодексу комерційного обліку, після чого виникнуть формальні підстави в отриманні ліцензії.  При цьому ОУЗЕ в розумінні Кодексів є користувачем з іншим функціональним призначенням ніж виробник чи споживач та має пройти відповідну процедуру приєднання. | **Пропонується відхилити** |
| **5. Підтвердження відповідності електроустановок об’єктів електроенергетики, які приєднуються до системи передачі або обладнання яких впливає на режими роботи системи передачі, технічним вимогам цього Кодексу шляхом проведення випробувань та/або моделювання відповідності** | | | | |
| **5.1** | 5.1. Загальні положення щодо підтвердження відповідності:  …  3) власники об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ повинні виконувати обґрунтовану вимогу ОСП щодо випробування на відповідність електроустановки.  Випробування повинні бути проведені у разі:  підключення нової генеруючої потужності, УЗЕ;  після будь-якої відмови обладнання; проведення реконструкції, модифікації або заміни будь-якого обладнання, що впливає на виконання вимог цього Кодексу; отримання від ОСП матеріалів моніторингу роботи електроустановки, які підтверджують порушення власником електроустановки, ОУЗЕ вимог до електроустановок, встановлених цим Кодексом;  для підтвердження відповідності вимогами цього Кодексу;  у плановому порядку, визначеному ОСП (не частіше одного разу на рік).  У випадку проведення планових випробувань ОСП повинен повідомити власника об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ щодо необхідності проведення випробувань і довести до власника графік випробувань на новий календарний рік не пізніше грудня поточного року та не менше як за 30 діб до початку випробувань;  …  7) ОСП на підставі наданих власниками об'єктів, ОУЗЕ звітів про випробування/сертифікатів відповідності та імітаційних моделей повинен оцінювати відповідність електроустановок об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ вимогам, встановленим цим Кодексом, як при наданні дозволу на підключення, так і впродовж усього терміну експлуатації електроустановки об'єкта.  Для генеруючих одиниць типу A, УЗЕ типу А1, А2 при оцінці відповідності вимогам цього Кодексу ОСП або відповідний ОСР може використовувати надані власниками відповідних об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ сертифікати відповідності обладнання, видані органом сертифікації.  Відповідність електроустановки споживача, використовуваної об'єктом енергоспоживання для надання послуг ОСП шляхом управління попитом, має бути оціненою ОСП у координації з відповідним ОСР;  … | **ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»**  …  3) власники об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ повинні виконувати обґрунтовану вимогу ОСП щодо випробування на відповідність електроустановки.  Випробування повинні бути проведені у разі:  підключення нової генеруючої потужності, УЗЕ;  ~~після будь-якої відмови обладнання;~~ проведення реконструкції, модифікації або заміни будь-якого обладнання, що впливає на виконання вимог цього Кодексу; отримання від ОСП матеріалів моніторингу роботи електроустановки, які підтверджують порушення власником електроустановки, ОУЗЕ вимог до електроустановок, встановлених цим Кодексом;  для підтвердження відповідності вимогами цього Кодексу;  у плановому порядку, визначеному ОСП (не частіше одного разу на рік).  У випадку проведення планових випробувань ОСП повинен повідомити власника об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ щодо необхідності проведення випробувань і довести до власника графік випробувань на новий календарний рік не пізніше грудня поточного року та не менше як за 30 діб до початку випробувань;  …  …  7) ОСП на підставі наданих власниками об'єктів, ОУЗЕ звітів про випробування/сертифікатів відповідності та імітаційних моделей повинен оцінювати відповідність електроустановок об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ вимогам, встановленим цим Кодексом, як при наданні дозволу на підключення, так і впродовж усього терміну експлуатації електроустановки об'єкта.  ~~Для генеруючих одиниць типу A, УЗЕ типу А1, А2 при оцінці відповідності вимогам цього Кодексу ОСП або відповідний ОСР може використовувати надані власниками відповідних об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ сертифікати відповідності обладнання, видані органом сертифікації.~~  Відповідність електроустановки споживача, використовуваної об'єктом енергоспоживання для надання послуг ОСП шляхом управління попитом, має бути оціненою ОСП у координації з відповідним ОСР;  ... | Виключити вимогу як надмірну.  Виключити у зв’язку із відсутністю відповідного органу. | **Потребує обговорення**  **Потребує обговорення** |
| **5.2.7** | Для УЗЕ, що є повністю інтегрованим елементом мережі, відповідний Оператор повинен отримати підтвердження проведення випробувань та/або моделювання відповідності в необхідних обсягах згідно з підпунктами 5.2.1 – 5.2.6 пункту 5.2 цієї глави, які відповідають спроможності щодо забезпечення безпечного та надійного функціонування системи передачі чи системи розподілу (але не використовуються для балансування або управління перевантаженнями). | **Проєкт енергетичної безпеки**  ~~Для УЗЕ, що є повністю інтегрованим елементом мережі, відповідний Оператор повинен отримати підтвердження проведення випробувань та/або моделювання відповідності в необхідних обсягах згідно з підпунктами 5.2.1 – 5.2.6 пункту 5.2 цієї глави, які відповідають спроможності щодо забезпечення безпечного та надійного функціонування системи передачі чи системи розподілу (але не використовуються для балансування або управління перевантаженнями).~~ | Не визначено суб’єкт, який відповідальний за таке погодження. Об’єктом може бути як Виробник, так і споживач і сам оператор системи. Якщо даний пункт має застосовуватися щодо самих Операторів системи, такі моделювання щодо використання УЗЕ мають бути здійснені до прийняття рішення Регулятором щодо проведення тендеру на закупівлю УЗЕ, до випробувань або підключення УЗЕ до мережі.  Потребує додаткових обговорень. | **Потребує обговорення** |
| **6. Технічні вимоги до УЗЕ, які впливають на режими роботи системи передачі** | | | | |
| **6.1.2** | УЗЕ класифікуються за п’ятьма категоріями відповідно до рівня напруги їхньої точки приєднання та їхньої максимальної потужності відпуску, а саме:  1) тип А1 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і Pmax.вп. до 0,1 МВт включно;  2) тип А2 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і Pmax.вп. до 1 МВт включно, крім тих, що відносяться до класу А1;  3) тип В - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і Pmax.вп. від 1 МВт до 20 МВт включно;  4) тип С - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і Pmax.вп.від 20 МВт до 75 МВт включно;  5) тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище. УЗЕ також належить до типу D, якщо її Pmax.вп. становить вище 75 МВт. | **Проєкт енергетичної безпеки**  УЗЕ класифікуються **згідно положень цього Кодексу** за п’ятьма категоріями відповідно до рівня напруги їхньої точки приєднання та їхньої максимальної потужності відпуску, а саме:  1) тип А1 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і Pmax.вп. до 0,1 МВт включно;  2) тип А2 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і Pmax.вп. до 1 МВт включно, крім тих, що відносяться до класу А1;  3) тип В - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і Pmax.вп. від 1 МВт до 20 МВт включно;  4) тип С - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і Pmax.вп.від 20 МВт до 75 МВт включно;  5) тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище. УЗЕ також належить до типу D, якщо її Pmax.вп. становить вище 75 МВт. | Уточнення. Норма дублює положення щодо класифікації УЗЕ, визначених в п.4.1.4 проекті змін до КСР. Доцільно залищшити класифікацію УЗЕ в КСП, та в КСР зробити посилання на дану норму. | **Пропонується відхилити** |
| **6.2** | Технічні вимоги до відповідних типів СНЕнаведено в таблиці 25.  Таблиця 25   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Пункти та підпункти цього розділу, в яких передбачені технічні вимоги | Технічна вимога | Тип A1 | Тип А2 | Тип B | Тип C | Тип D | | … | | | | | | | | пункт 6.5 | Технічні вимоги щодо стабільності напруги | | | | | | | підпункт 1 пункту 6.5 | Здатність до вироблення реактивної енергії (загальна) | + | + | + | + | + | | підпункт 2 пункту 6.5 | Швидке підживлення КЗ струмом |  | + | + | + | + | | підпункт 3 пункту 6.5 | Система регулювання напруги | + | + | + | + | + | | підпункт 4 пункту 6.5 | Автоматичне від’єднання при відхиленнях напруги за допустимі межі |  |  |  | + | + | | підпункт 5 пункту 6.5 | Здатність до вироблення реактивної енергії при максимальній активній потужності |  |  |  | + | + | | підпункт 6 пункту 6.5 | Демпфірування коливань потужності |  |  |  | + | + | | підпункт 7 пункту 6.5 | Вимоги щодо діапазонів напруги | + | + | + | + | + | | … | | | | | | | | **НЕК «Укренерго»**  Технічні вимоги до відповідних типів ~~СНЕ~~ **УЗЕ** наведено в таблиці 25.  Таблиця 25   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Пункти та підпункти цього розділу, в яких передбачені технічні вимоги | Технічна вимога | Тип A1 | Тип А2 | Тип B | Тип C | Тип D | | … | | | | | | | | пункт 6.5 | Технічні вимоги щодо стабільності напруги | | | | | | | підпункт 1 пункту 6.5 | Здатність до вироблення реактивної енергії (загальна) | + | + | + | + | + | | підпункт 2 пункту 6.5 | Швидке підживлення КЗ струмом |  | + | + | + | + | | підпункт 3 пункту 6.5 | Система регулювання напруги | + | + | + | + | + | | підпункт 4 пункту 6.5 | Автоматичне від’єднання при відхиленнях напруги за допустимі межі |  |  |  | + | + | | підпункт 5 пункту 6.5 | Здатність до вироблення реактивної енергії при максимальній активній потужності |  |  |  | + | + | | підпункт ~~6~~ **8** пункту 6.5 | Демпфірування коливань потужності |  |  | **+\*** | + | + | | підпункт ~~7~~ **9** пункту 6.5 | Вимоги щодо діапазонів напруги | + | + | + | + | + | | … | | | | | | |   **\* вимога застосовується до УЗЕ типу В потужністю від 5 МВт.** | Пропозиція внести зміни до цього пункту зв’язку з тим, що така пропозиція надана на розгляд НКРЕКП листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 29.06.2022 № 01/26482, проте не врахована у проєкті постанови НКРЕКП. Також, у зв’язку з тим, що до підпункту 8 пункту 6.5 глави 6 розділу III, який включено до проєкту постанови, внесені відповідні правки щодо обов’язку одиниць УЗЕ мати функцію POD (демпфування коливань потужності), але лише для одиниць УЗЕ типу В (від 5 МВт і більше), C та D. Зазначене потребує внесення уточнень до таблиці 25 КСП.  Крім цього, частина пунктів та підпунктів у таблиці 25 глави 6 розділу III КСП не відповідають нумерації фактично викладеним деталізованим положенням далі у тексті. Пропозиція привести номера пунктів у відповідність до зазначених положень глави 6 розділу ІІІ КСП. | **Пропонується врахувати**  **Потребує обговорення** |
| **6.5** | Технічні вимоги щодо стабільності напруги:  …  8) УЗЕ мають бути здатними демпфірувати коливання потужності. Характеристики регулювання напруги та реактивної потужності УЗЕ не повинні чинити негативний вплив на демпфірування коливань потужності;  Одиниці УЗЕ повинні мати функцію POD, яка є обов’язковою для УЗЕ типу В (від 5 МВт і більше), С та D;  Уставки налаштування функції POD вибираються згідно з методикою виробника даної системи. Частоти налаштування повинні відповідати заданим ОСП значенням.  Виконання заходів з налаштування функції POD повинно бути виконано власниками УЗЕ у термін не більше трьох місяців після отримання відповідного оперативного розпорядження ОСП; | **ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»**  Технічні вимоги щодо стабільності напруги:  …  8) УЗЕ мають бути здатними демпфірувати коливання потужності. Характеристики регулювання напруги та реактивної потужності УЗЕ не повинні чинити негативний вплив на демпфірування коливань потужності;  ~~Одиниці УЗЕ повинні мати функцію POD, яка є обов’язковою для УЗЕ типу В (від 5 МВт і більше), С та D;~~  ~~Уставки налаштування функції POD вибираються згідно з методикою виробника даної системи. Частоти налаштування повинні відповідати заданим ОСП значенням.~~  ~~Виконання заходів з налаштування функції POD повинно бути виконано власниками УЗЕ у термін не більше трьох місяців після отримання відповідного оперативного розпорядження ОСП;~~ | Заходи щодо демпфування низькочастотних міжсистемних коливань (power oscilations damping - POD) включають встановлення компенсуючих пристроїв на об'єктах ОЕС України. Такими пристроями можуть бути як статкоми, так і електрохімічні джерела струму (УЗЕ). Вимога обов'язкової наявності функції POD для всіх накопичувачів потужністю понад 5 МВт, запропонована ОСП у новій редакції КСП, є надмірною та призведе до збільшення капітальних витрат при будівництві таких установок, зниження інвестиційної привабливості таких проектів для приватних інвесторів та позначиться негативно на збільшенні конкуренції на ринку допоміжних послуг .  Для того, щоб УЗЕ могли надавати POD, необхідно їх дооснащення пропорційно-інтегрально-диференціюючими регуляторами (PID) з відповідним алгоритмом. Такі регулятори замовляються та програмуються в індивідуальному порядку, що збільшує капітальні витрати під час будівництва УЗЕ  Не менш важливо те, що природа POD вимагає швидкої реакції інверторів УЗЕ щоб надавати цю послугу не гірше статкомів. Статкоми можуть реагувати на зміну частоти за 10-20 мс, для інверторного обладнання з ємністю такий показник становить близько 100-200 мс. Насамперед це пов'язано з електрохімічними процесами, що відбуваються в батареї при переході від заряду до розряду і назад. Зменшення часу на перехідний процес призведе до швидкої деградації акумуляторів та, як наслідок, зниження корисного терміну служби накопичувача. А це поставить інвесторів перед необхідністю окупити УЗЕ не за 10-12 років, а за коротший (орієнтовно до 7 років) термін. На тлі збільшення цін на УЗЕ та конкуренції, що росте, на сегментах ринку електроенергії таке завдання нездійсненне. Крім цього, спектр виробників швидкодіючих інверторів вузький, і при будівництві УЗЕ звуження елементної бази призведе до нового витку зростання капітальних витрат.  POD на сьогоднішній день не є оплачуваною послугою, але є пріоритетною по відношенню до первинного (РПЧ) та вторинного (аРВЧ) регулювання частоти, які винагороджуються. Алгоритм роботи POD передбачає на початку збурень у мережі негайне перемикання на демпфування таких збурень, навіть якщо УЗЕ виконувала завдання щодо частотного регулювання. Логіка такого алгоритму призведе до ненадання допоміжних послуг Системному оператору, отримання штрафу та позбавлення сертифіката постачальника допоміжних послуг. Таким чином, УЗЕ можуть бути вимушені на регулярній основі надавати обов’язкову неоплачувану послугу і отримувати збитки за неможливості здійснювати діяльність на ринку електричної енергії на комерційній основі.  У зв’язку із викладеним, пропонується вилучити положення щодо обов’язковості POD для УЗЕ потужністю 5 МВт і вище та запропонувати добровільну участь у наданні послуги POD на платній основі, якщо у ОСП є потреба у отриманні такої допоміжної послуги. | **Потребує обговорення** |
| **7. Порядок організації приєднання до системи передачі** | | | | |
| **7.1** | Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі.  Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі передбачає такі етапи:  …  розроблення Замовником проєктної документації на будівництво електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів), реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника;  укладення додаткової угоди до договору про приєднання щодо вартості і порядку приєднання;  оплату Замовником вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання;  проведення процедури закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів електроенергетики;  укладення додаткової угоди до договору про приєднання щодо терміну/строку приєднання;  проведення будівельно-монтажних і пусконалагоджувальних робіт електроустановок зовнішнього електрозабезпечення;  укладення Замовником договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також укладення Замовником, який є споживачем електричної енергії, договору про постачання електричної енергії споживачу;  проведення випробувань електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів);  отримання довідки про виконання технічних умов у частині зовнішнього електрозабезпечення згідно з підпунктом 7.10.1 пункту 7.10 цієї глави;  укладення Замовником, який має намір набути статусу учасника ринку електричної енергії, договорів, що є обов’язковими для участі на ринку електричної енергії;  отримання від ОСП дозволу на підключення;  підключення електроустановок Замовника, або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричної мережі.  Для забезпечення приєднання до електричних мереж Замовник може звертатися до організації, яка має ліцензію на виконання відповідних робіт, яка буде брати участь у підготовці відповідних документів про приєднання та звернень до ОСП. | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі.  Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі передбачає такі етапи:  …  розроблення Замовником проєктної документації на будівництво ~~електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів)~~, реконструкцію **електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів)** та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника;  укладення додаткової угоди до договору про приєднання щодо вартості і порядку приєднання;  оплату Замовником вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання;  проведення процедури закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення **електроустановок Замовника та/або електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника** ~~об’єктів електроенергетики~~;  укладення додаткової угоди до договору про приєднання щодо терміну/строку приєднання;  проведення будівельно-монтажних і пусконалагоджувальних робіт електроустановок зовнішнього електрозабезпечення;  укладення Замовником договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також укладення Замовником, який є споживачем електричної енергії, договору про постачання електричної енергії споживачу**, якщо зазначені договори не були укладені Замовником раніше**;  проведення випробувань електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів);  отримання довідки про виконання технічних умов у частині зовнішнього електрозабезпечення згідно з підпунктом 7.10.1 пункту 7.10 цієї глави;  укладення Замовником, який має намір набути статусу учасника ринку електричної енергії, договорів, що є обов’язковими для участі на ринку електричної енергії**, якщо такі договори не були укладені Замовником раніше**;  отримання від ОСП дозволу на підключення;  підключення електроустановок Замовника, або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричної мережі.  Для забезпечення приєднання до електричних мереж Замовник може звертатися до організації, яка має ліцензію на виконання відповідних робіт, яка буде брати участь у підготовці відповідних документів про приєднання та звернень до ОСП. | Уточнення  Уточнення  Уточнення  Уточнення | **Пропонується відхилити**  **Пропонується відхилити**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати** |
| **7.2.3** | У разі приєднання індустріального парку до заяви про приєднання додатково додаються:  …  2) копія витягу з Реєстру індустріальних (промислових) парків або інформація про рішення Кабінету Міністрів України про включення індустріального парку до Реєстру індустріальних (промислових) парків; | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  У разі приєднання індустріального парку до заяви про приєднання додатково додаються:  …  2) **У разі приєднання індустріального парку до заяви про приєднання додатково додається** копія витягу з Реєстру індустріальних (промислових) парків або інформація про рішення Кабінету Міністрів України про включення індустріального парку до Реєстру індустріальних (промислових) парків. | Якщо п. 7.2.3.виключається, а вимога щодо надання до заяви копії витягу з Реєстру індустріальних (промислових) парків…, то слід уточнити, що ця вимога стосується саме них, адже 7.2.2. має загальні вимоги стосовно документів, які додаються до заяви. Тобто, зявляється право за формальним признаком відхилити заяву без надання Замовником зазначеного Реєстру відлповідно до п. 7.2.6. | **Пропонується відхилити**  Пункт 7.2.3 не виключається. |
| **7.2.6** | У разі відсутності повного комплекту документів, передбачених підпунктом 7.2.2 цього пункту, або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСП приймає частину належним чином оформлених документів, надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей (повнота та належне оформлення документів, неналежне заповнення заяви (незаповнення колонки(нок) заяви або невірне наповнення колонки) з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв із присвоєнням заяві реєстраційного номера.  Зауваження до неналежного заповнення заяви мають містити назву колонки, яка невірно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу.  Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСП усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений підпунктом 7.2.2 цього пункту, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплекту документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або усунення зауважень щодо заповнення заяви про приєднання.  При отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання, ОСП приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв із присвоєнням їй реєстраційного номера та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження. | **НЕК «Укренерго»**  У разі подання неповного комплекту документів, передбачених підпунктом 7.2.2 цього пункту, або неналежного оформлення заяви та/або документів, що додаються до неї, ОСП вносить відповідну інформацію до реєстру заяв без присвоєння заяві реєстраційного номера та повідомляє про це ~~Заявника~~ **Замовника**, вказавши причини, через які не була проведена реєстрація заяви.  **Зауваження до неналежного заповнення заяви мають містити назву колонки, яка невірно заповнена Замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу.**  При отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням або в електронному вигляді, ОСП протягом ~~5~~ **2** робочих днів від дня отримання заяви повідомляє ~~Заявника~~ **Замовника** в зазначений у заяві спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом) про причини, через які не була проведена реєстрація заяви. | Запропонована у проєкті постанови НКРЕКП редакція п.7.2.6 суперечить п.7.2.5 глави 7 розділу ІІІ КСП, де зазначено, що  «7.2.5. Заява вважається поданою у разі її належного оформлення та наявності повного комплекту належно оформлених документів, указаних у підпункті 7.2.2 цього пункту. ...»  Зазначений порядок ускладнює процедуру адміністрування Заяв та не скорочує термін підготовки договору про приєднання.  Оскільки процедура формування договору про приєднання розпочинається у будь-якому випаду після надання повного та належно оформленого пакету документів.  Крім того описаний процес створює ситуацію коли заява про приєднання, що є неналежно оформлена та/або з неповним пакетом документів є зареєстрована безкінечну кількість часу. | **Пропонується відхилити**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати** |
| **7.2.7** | ОСП протягом 5 робочих днів після реєстрації заяви перевіряє відповідність об’єктів електроенергетики/електроустановок об’єктів електроенергетики, заявлених до приєднання, критеріям приєднання до системи передачі, установленим у пункті 1.1 глави 1 цього розділу, та у разі виявлення їх невідповідності відхиляє подану заяву та повідомляє про це Замовника у спосіб, указаний ним у заяві (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом), із зазначенням та обґрунтуванням причин її відхилення. | **НЕК «Укренерго»**  ОСП протягом ~~5~~ **2** робочих днів після реєстрації заяви перевіряє відповідність об'єктів електроенергетики/електроустановок об'єктів електроенергетики, заявлених до приєднання, критеріям приєднання до системи передачі, установленим у пункті 1.1 глави 1 цього розділу, та у разі виявлення їх невідповідності відхиляє подану заяву та повідомляє про це Замовника у спосіб, указаний ним у заяві (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом), із зазначенням та обґрунтуванням причин її відхилення. | Уточнення з метою приведення у відповідність до термінів визначених п. 1.2 глави 1 розділу ІІІ в редакції НКРЕКП | **Пропонується врахувати** |
| **7.4.3** | Технічні умови на приєднання є невід’ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в додатку 4 до цього Кодексу.  …  Термін дії технічних умов визначається відповідно до частини сьомої статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності». | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  Технічні умови на приєднання є невід’ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в додатку 4 до цього Кодексу.  …  Термін дії технічних умов визначається відповідно до ~~частини сьомої статті 30~~ Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності». | Уточнення, з урахуванням того, що при зміні частини чи номеру статті, необхідно буде вносити відповідні зміни до КСП. | **Пропонується врахувати** |
| **7.7.5** | Замовник до початку будівельно-монтажних робіт, пов’язаних з виконанням договору про приєднання, має подати на погодження ОСП проектну документацію. ОСП не пізніше 10 робочих днів від дати підписання акту приймання-передачі проектної документації надає Замовнику два примірники підписаної ним додаткової угоди до договору про приєднання. Необхідна кількість примірників проектної документації та формат надання її на електронних носіях визначається умовами договору про приєднання. Замовник, який одержав два примірники підписаної ОСП додаткової угоди до договору про приєднання, у разі згоди з її умовами підписує додаткову угоду у визначений законодавством термін та повертає один примірник ОСП. | **НЕК «Укренерго»**  Замовник до початку будівельно-монтажних робіт, пов’язаних з виконанням договору про приєднання, має подати на погодження ОСП проектну документацію. ОСП не пізніше 10 робочих днів від дати підписання акту приймання-передачі ~~проектної~~ **проєктної** документації надає Замовнику два примірники підписаної ним додаткової угоди до договору про приєднання. Необхідна кількість примірників проектної документації та формат надання її на електронних носіях визначається умовами договору про приєднання. Замовник, який одержав два примірники підписаної ОСП додаткової угоди до договору про приєднання, у разі згоди з її умовами підписує додаткову угоду у визначений законодавством термін та повертає один примірник ОСП. | Редакційне виправлення | **Пропонується врахувати** |
| **7.9.1** | Для отримання дозволу на підключення електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів), до системи передачі власник об’єкта повинен надати ОСП документи, що підтверджують введення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, укласти з ОСП договір про надання послуг з передачі електричної енергії та договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до вимог розділу XI цього Кодексу, а також укласти договір про врегулювання небалансів або договір про постачання електричної енергії споживачу, або внести зміни до раніше укладеного договору.  Для кожної електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) у межах об’єкта електроенергетики подається окремий пакет документів.  На час тестування наступної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника попередні черги (пускові комплекси) вважаються такими, що проходять тестування, у зв'язку із збільшенням сумарного навантаження на електроустаткування діючого електрообладнання (кабельні та повітряні лінії, МТЗ, контроль напруги тощо). | **НЕК «Укренерго»**  Для отримання дозволу на підключення електроустановок Замовника, або їх черг будівництва (пускових комплексів) до системи передачі власник об’єкта **електроенергетики, УЗЕ** повинен надати ОСП документи, що підтверджують введення електроустановок, або їх черг будівництва (пускових комплексів) в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, укласти з ОСП договір про надання послуг з передачі електричної енергії та договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до вимог [розділу XI](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n3252) цього Кодексу, а також укласти договір про врегулювання небалансів або договір про постачання електричної енергії споживачу, або внести зміни до раніше укладеного договору.  Для кожної електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) в межах об’єкта електроенергетики, **УЗЕ** подається окремий пакет документів.  На час тестування наступної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника вважати такими, що проходять тестування, попередні черги (пускові комплекси) у зв'язку із збільшенням сумарного навантаження на електроустаткування діючого електрообладнання (Кабельні та повітряні лінії, МТЗ, контроль напруги тощо).  **ПрАТ «Укргідроенерго»**  Незрозумілим є які саме зміни можуть бути внесені до раніше укладеного договору, адже за попредньою логікою відповідно до попередніх пунктів не змінюється встановлена потужність електроустановки Замовника. | Визначення терміну «об’єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ:  52) об’єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа; | **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Потребує обговорення** |
| **7.9.2** | ОСП оприлюднює на власному вебсайті в мережі Інтернет перелік та зразки типових протоколів випробувань і наладки електрообладнання, що надаються власником об'єкта разом із документом, що підтверджує введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, за кожним типом об'єкта електроенергетики.  Змонтоване обладнання об'єкта електроенергетики або його черг будівництва (пускових комплексів) має відповідати СОУ-Н ЕЕ 20.302.  Результати випробувань, оформлені у вигляді протоколів випробувань і наладки електрообладнання надаються власником об’єкта разом із документом, що підтверджує введення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, за кожним типом об’єкта електроенергетики. | **НЕК «Укренерго»**  **~~ОСП оприлюднює на власному вебсайті в мережі Інтернет перелік та зразки типових протоколів випробувань і наладки електрообладнання, що надаються власником об'єкта разом із документом, що підтверджує введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, за кожним типом об'єкта електроенергетики.~~**  Змонтоване обладнання об'єкта електроенергетики, **УЗЕ** або його**/її** черг будівництва (пускових комплексів) повинно відповідати СОУ-Н ЕЕ 20.302.  Результати випробувань, оформлені у вигляді протоколів випробувань і наладки електрообладнання надаються власником об’єкта **електроенергетики, УЗЕ** разом із документом, що підтверджує введення електроустановок, або їх черг будівництва (пускових комплексів) в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, за кожним типом об’єкта електроенергетики, **УЗЕ.** | Редакція відповідає проєкту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 14.03.2022 № 01/10760 із врахуванням УЗЕ.  Пропонуємо виключити перший абзац діючої редакції цього пункту.  Протоколи випробувань і наладки електрообладнання повинні відповідати періодичності випробувань електрообладнання, в них повинні міститись результати випробувань електрообладнання відповідно до вимог «Норми випробування електрообладнання» (СОУ-Н ЕЕ 20.302).  Цей підпункт врахувуєи положення пп. 7.8.3. глави 7 розділу ІІІ КСП:  7.8.3. Після закінчення будівельно-монтажних і налагоджувальних робіт, перед прийманням в експлуатацію електроустановок зовнішнього електрозабезпечення, повинні бути проведені індивідуальні випробування обладнання та його окремих систем в обсягах, визначених СОУ-Н ЕЕ 20.302, які завершуються пробним пуском основного і допоміжного обладнання, а також комплексне випробування обладнання.  Відповідні зміни щодо вилучення публікації на вебсайті ОСП переліку та зразків типових протоколів випробувань і наладки електрообладнання вносяться до п.7.9.1 глави 7 розділу ІІІ у редакції проєкту постанови НКРЕКП. | **Пропонується відхилити**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати** |
| **7.9.3** | ОСП упродовж 10 робочих днів після виконання власником об’єкта вимог, зазначених у підпункті 7.9.1 цього пункту, повинен видати власнику об’єкта повідомлення про дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) та про дозвіл на подачу напруги. | **НЕК «Укренерго»**  ОСП упродовж 10 робочих днів після виконання власником об'єкта **електроенергетики, УЗЕ** вимог, зазначених у підпункті 7.9.1 цього пункту, повинен видати власнику об'єкта **електроенергетики, УЗЕ** ~~повідомлення~~ **документ (наряд)** про дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) та про дозвіл на подачу напруги. | Визначення терміну «об’єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ:  52) об’єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа;  Уточнення для приведення у відповідність до визначення ТДП, ДПО, ОДП, у редакції проєкта постанови НКРЕКП. | **Пропонується врахувати** |
| **7.9.4** | Повідомлення про дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі може включати:  повідомлення про тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП);  повідомлення про остаточний дозвіл на підключення (ДПО);  повідомлення про обмежений дозвіл на підключення (ОДП). | **НЕК «Укренерго»**  ~~Повідомлення~~ **Документ (наряд)** про дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі може включати:  ~~повідомлення~~ **документ (наряд)** про тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП);  ~~повідомлення~~ **документ (наряд)** про остаточний дозвіл на підключення (ДПО);  ~~повідомлення~~**документ (наряд)** про обмежений дозвіл на підключення (ОДП). | Відповідно до п.1.4 Глави 1 Розділу I:  тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП) - ~~повідомлення~~ **документ (наряд)**, ~~видане~~ **виданий** відповідним Оператором **на підставі укладених договорів….**;  дозвіл на підключення остаточний (ДПО) – ~~повідомлення~~ **документ (наряд)**, ~~видане~~ **виданий** відповідним Оператором **на підставі укладених договорів…;**  обмежений дозвіл на підключення (ОДП) - ~~повідомлення~~ **документ (наряд)**, ~~видане~~ **виданий** відповідним Оператором **на підставі укладених договорів….** | **Пропонується врахувати** |
| **7.9.5** | Повідомлення про тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП) видається за таких умов:  …  2) повідомлення ТДП дає право власникам об’єктів електроенергетики тимчасового доступу їх об’єктів до системи передачі та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) упродовж обмеженого проміжку часу, визначеного у підпункті 4 цього підпункту, та проведення додаткової перевірки на відповідність, щоб забезпечити дотримання відповідних технічних умов і вимог;  …  4) максимальний період, упродовж якого власники об’єктів електроенергетики, можуть підтримувати статус ТДП, становить 24 місяці. ОСП має право вказати коротший термін дії для ТДП. Пролонгація ТДП до досягнення максимального періоду надається лише, якщо власник об’єкта електроенергетики має значний прогрес у напрямку повної відповідності. Зауваження повинні бути чітко визначені в момент запиту пролонгації;  5) у разі неусунення власником об’єкта електроенергетики у встановлений термін невідповідностей та зауважень ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі, як тільки ТДП перестане бути дійсним доти, доки власник об’єкта електроенергетики не усуне невідповідності та зауваження, і ОСП не переконається, що електроустановка або її черга будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У цьому випадку власник об’єкта електроенергетики може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у главі 5 розділу I цього Кодексу. | **НЕК «Укренерго»**  ~~Повідомлення~~ **Документ (наряд**) про тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП) видається за таких умов:  …  2) ~~повідомлення~~ ТДП дає право власникам об’єктів електроенергетики, **УЗЕ** тимчасового доступу їх об’єктів до системи передачі та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) упродовж обмеженого проміжку часу, визначеного у [підпункті 4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n1325) цього підпункту, та проведення додаткової перевірки на відповідність, щоб забезпечити дотримання відповідних технічних умов і вимог;  …  4) максимальний період, упродовж якого власники об’єктів електроенергетики**, УЗЕ** можуть підтримувати статус ТДП, становить 24 місяці. ОСП має право вказати коротший термін дії для ТДП. Пролонгація ТДП до досягнення максимального періоду надається лише, якщо власник об’єкта електроенергетики**, УЗЕ** має значний прогрес у напрямку повної відповідності. Зауваження повинні бути чітко визначені в момент запиту пролонгації;  5) у разі неусунення власником об’єкта електроенергетики, **УЗЕ** у встановлений термін невідповідностей та зауважень**,** ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі, як тільки ТДП перестане бути дійсним, доти, доки власник об’єкта електроенергетики, **УЗЕ** не усуне невідповідності та зауваження і ОСП не переконається, що електроустановка або її черга будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У цьому випадку власник об’єкта електроенергетики, **УЗЕ** може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у [главі 5](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n280) розділу I цього Кодексу. | Приведення у відповідність до визначення ТДП п.1.4 Глави 1 Розділу I.  Визначення терміну «об’єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ:  52) об’єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа; | **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати** |
| **7.9.6** | Повідомлення про остаточний дозвіл на підключення (ДПО) видається за таких умов:  …  2) повідомлення ДПО дає право власникам об’єктів електроенергетики доступу їх об’єктів до системи передачі та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) до системи передачі на необмежений проміжок часу;  3) для цілей проведення перевірки даних і аналізу, власники об’єктів електроенергетики повинні надати ОСП:  деталізоване викладення декларації про відповідність;  оновлені технічні данні, звіти про випробування та імітаційні моделі і дослідження, зазначені у підпункті 7.9.2 цього пункту, включаючи використання фактичних значень, виміряних під час випробувань;  4) у разі виявлення невідповідності вимогам цього Кодексу, електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу), для якої вже видане повідомлення ДПО і не було отримано від власника об’єкта електроенергетики звернення про надання статусу ОДП, ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі доти, доки власник об’єкта електроенергетики не усуне невідповідність і ОСП не переконається, що електроустановка або її черга будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У цьому випадку власник об’єкта електроенергетики може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у главі 5 розділу I цього Кодексу. | **НЕК «Укренерго»**  ~~Повідомлення~~ **Документ (наряд)** про остаточний дозвіл на підключення (ДПО) видається за таких умов:  …  2) ~~повідомлення~~ ДПО дає право власникам об’єктів електроенергетики**, УЗЕ** доступу їх об’єктів **електроенергетики, УЗЕ** до системи передачі та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) до системи передачі на необмежений проміжок часу;  3) для цілей проведення перевірки даних і аналізу, власники об’єктів електроенергетики**, УЗЕ** повинні надати ОСП:  деталізоване викладення декларації про відповідність;  оновлені технічні данні, звіти про випробування та імітаційні моделі і дослідження, зазначені у [підпункті 7.9.2](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n4175) цього пункту, включаючи використання фактичних значень, виміряних під час випробувань;  4) у разі виявлення невідповідності вимогам цього Кодексу електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу), для якої вже видане повідомлення ДПО і не було отримано від власника об’єкта електроенергетики**, УЗЕ** звернення про надання статусу ОДП, ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі доти, доки власник об’єкта електроенергетики**, УЗЕ** не усуне невідповідність і ОСП не переконається, що електроустановка або її черга будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У цьому випадку власник об’єкта електроенергетики**, УЗЕ** може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у [главі 5](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n280) розділу I цього Кодексу. | Приведення у відповідність до визначення ДПО п.1.4 Глави 1 Розділу I.  Визначення терміну «об’єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ:  52) об’єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа; | **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати** |
| **7.9.7** | Повідомлення про обмежений дозвіл на підключення (ОДП) видається за таких умов:  1) власник об’єкта електроенергетики, для електроустановки або черги будівництва (пускового комплексу) якого вже видане повідомлення ДПО, повинен негайно інформувати ОСП про наявність таких обставин:  електроустановка або черга будівництва (пусковий комплекс) його об’єкта електроенергетики тимчасово втратила функціональність, що впливає на її характеристики та підлягає значній модифікації;  відмова обладнання, що призводить до недотримання однієї або декількох встановлених вимог;  …  4) для електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів), які отримали статус ОДП, статус ДПО має бути тимчасово зупинений упродовж терміну дії ОДП;  5) у разі неусунення власником об’єкта електроенергетики зауважень, що зумовили надання статусу ОДП ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі, як тільки ОДП перестане бути дійсним доти, доки власник об’єкта електроенергетики не усуне невідповідність та зауваження і ОСП не переконається, що електроустановка або її черги будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У таких випадках ДПО автоматично стає недійсним, а власник об’єкта електроенергетики може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у главі 5 розділу I цього Кодексу. | **НЕК «Укренерго»**  ~~Повідомлення~~ **Документ (наряд)** про обмежений дозвіл на підключення (ОДП) видається за таких умов:  1) власник об’єкта електроенергетики**, УЗЕ,** для електроустановки або черги будівництва (пускового комплексу) якого/**якої** вже видане повідомлення ДПО, повинен негайно інформувати ОСП про наявність таких обставин:  електроустановкаабо черга будівництва (пусковий комплекс) його об’єкта електроенергетики, **УЗЕ** тимчасово втратила функціональність, що впливає на її характеристики та підлягає значній модифікації;  відмова обладнання, що призводить до недотримання однієї або декількох встановлених вимог;  …  4) для електроустановокабо їх черг будівництва (пускових комплексів), які отримали статус ОДП, статус ДПО має бути тимчасово зупинений упродовж терміну дії ОДП.  5) у разі не усунення власником об’єкта електроенергетики**, УЗЕ** зауважень, що зумовили надання статусу ОДП, ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу)до системи передачі, як тільки ОДП перестане бути дійсним доти, доки власник об’єкта електроенергетики, **УЗЕ** не усуне невідповідність та зауваження і ОСП не переконається, що електроустановка або її черги будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У таких випадках ДПО автоматично стає недійсним, а власник об’єкта електроенергетики**, УЗЕ** може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у [главі 5](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n280) розділу I цього Кодексу. | Приведення у відповідність до визначення ОДП п.1.4 Глави 1 Розділу I.  Визначення терміну «об’єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ:  52) об’єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа; | **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати**  **Пропонується врахувати** |
| **7.9.8** | Разом з видачею повідомлення ДПО або ТДП ОСП видає повідомлення про дозвіл на подачу напруги (ДПН), який дає право власнику об’єкта електроенергетики на подачу напруги у його внутрішню мережу та на обладнання власних потреб у точці приєднання. Повідомлення ДПН видається ОСП за умови завершення підготовчих робіт, включаючи укладення договорів, вказаних у підпункті 7.9.1 цього пункту. | **НЕК «Укренерго»**  Разом з видачею ~~повідомлення~~ ДПО або ТДП ОСП видає ~~повідомлення~~ **документ (наряд)** про дозвіл на подачу напруги (ДПН), який дає право власнику об'єкта електроенергетики, **УЗЕ** на подачу напруги у його внутрішню мережу та на обладнання власних потреб у точці приєднання. ~~Повідомлення~~ ДПН видається ОСП за умови завершення підготовчих робіт, включаючи укладення договорів, вказаних у підпункті 7.9.1 цього пункту. |  | **Пропонується врахувати** |
| **7.10.3** | Підключення електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричної мережі здійснюється ОСП за наявності повідомлень, виданих відповідно до вимог, викладених у пункті 7.9 цієї глави. | **НЕК «Укренерго»**  Підключення електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричної мережі здійснюється ОСП за наявності ~~повідомлень~~ **документів (нарядів)**, виданих відповідно до вимог, викладених у пункті 7.9 цієї глави. | Приведення у відповідність до запропонованих редакцій підпунктів 7.9.3 – 7.9.8 глави 7 розділу ІІІ КСП. | **Пропонується врахувати** |
| **7.12** | **Пункт відсутній** | **НЕК «Укренерго»**  **У випадку ініціювання Користувачем процедури встановлення та підключення УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, таке підключення дозволено здійснювати Користувачу в межах величини дозволеної (договірної)/встановленої потужності електроустановок Користувача.**  **Користувач має право у відповідності до Кодексу комерційного обліку електричної енергії звернутися до ОСП щодо отримання рекомендацій по облаштуванню вузлів (схеми) обліку та у випадках визначених Кодексом комерційного обліку електричної енергії погодити проект вузлів (схеми) обліку.**  **Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, що підключається до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача менше 1 МВт, Користувач ініціює процедуру перевірки (обстеження) організації обліку УЗЕ вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії для чого направляє ОСП повідомлення із зазначенням наступної інформації за формою:**   |  |  | | --- | --- | | **Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, МВт** |  | | **Напруга на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ** |  | | **Дата встновлення УЗЕ, день/місяць/рік** |  | | **Тип УЗЕ за видом енергії** |  |   **До повідомлення мають додаватися наступні матеріали:**   * **однолінійна схема з’єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;** * **акт проведення випробувань електротехнічного обладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконанням вимог технічних вимог.**   **Споживачі додатково надають документацію,** **що підтверджує** **улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб’єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.**  **Зазначене повідомлення та документація надаються ОСП разом із зверненням про організацію перевірки (обстеження).**  **При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:**  **- улаштування комерційного обліку електричної енергії;**  **- улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами**  **Споживачі додатково до зазначеного відповідальні за улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб’єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.**  **Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, що підключається до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача більше 1 МВт, Користувач в результаті виконання дій передбачених пунктом 1.11 глави 1 цього розділу ініціює процедуру перевірки (обстеження) організації обліку УЗЕ вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії та цього пункту, та додатково надає:**   * **проект погоджений ОСП (в т.ч. вузлів (схеми) обліку);** * **узагальнене технічне рішення.**   **За результатами обстеження фахівці ОСП складають акт про обстеження та протягом 10 робочих днів з дня складення такого акту формують паспорт точки передачі з відображенням відповідних змін.** | Редакція відповідає проєкту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482.  З метою забезпечення вимог Кодексу комерційного обліку та з урахуванням забезпечення єдиної структури КСП винесено процедуру підключення в відповідну главу та виокремлено в новий пункт 7.12 цієї глави.  Див. разом з редакцією пункту 1.11 глави 1 розділу ІІІ КСП. | **Потребує обговорення** |
| **9. Умови, за яких власникам об’єктів електроенергетики може бути припинено дозвіл на підключення їх електроустановок до системи передачі** | | | | |
|  | 9. Умови, за яких власникам об’єктів електроенергетики може бути припинено дозвіл на підключення їх електроустановок до системи передачі | **НЕК «Укренерго»**  9. Умови, за яких власникам об’єктів електроенергетики**, УЗЕ** може бути припинено дозвіл на підключення їх електроустановок до системи передачі | Визначення терміну «об’єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ:  52) об’єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа; | **Пропонується врахувати** |
| **9.1** | Ураховуючи вимоги та положення цього розділу, власникам об’єктів електроенергетики може бути припинено дозвіл на підключення їх електроустановок до системи передачі за будь-якої з таких умов:  …  5) неусунення власником об’єкта у встановлений термін невідповідностей та зауважень, пов’язаних з наданням статусу ТДП або ОДП;  6) у разі виявлення невідповідності вимогам цього Кодексу електроустановки, для якої вже видане повідомлення ДПО і не було отримано від власника об’єкта звернення про надання статусу ОДП;  … | **НЕК «Укренерго»**  Ураховуючи вимоги та положення цього розділу, власникам об'єктів електроенергетики**, УЗЕ** може бути припинено дозвіл на підключення їх електроустановок до системи передачі за будь-якої з таких умов:  …  5) неусунення власником об'єкта **електроенергетики, УЗЕ** у встановлений термін невідповідностей та зауважень, пов'язаних з наданням статусу ТДП або ОДП;  6) у разі виявлення невідповідності вимогам цього Кодексу електроустановки, для якої вже видане повідомлення ДПО і не було отримано від власника об'єкта **електроенергетики, УЗЕ** звернення про надання статусу ОДП;  … | Визначення терміну «об’єкт електроенергетики» ЗУ «Про ринок електричної енергії» не включає УЗЕ:  52) об’єкт електроенергетики - електрична станція (крім ядерної частини атомної електричної станції), електрична підстанція, електрична мережа; | **Пропонується врахувати** |
| **VI. Оперативне планування роботи системи передачі** | | | | |
| **2. Порядок планування зміни стану обладнання системи передачі та Користувачів** | | | | |
| **2.5** | Усі Користувачі повинні подавати ОСП пропозиції щодо виведення з роботи їхнього генеруючого обладнання та/або СНЕ, які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, до 01 червня поточного року та до 01 вересня поточного року - електротехнічного обладнання, яке перебуває в оперативному підпорядкуванні ОСП, для підготовки річного плану-графіка виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік. | **НЕК «Укренерго»**  Усі Користувачі повинні подавати ОСП пропозиції щодо виведення з роботи їхнього генеруючого обладнання та~~/або СНЕ~~ **УЗЕ**, які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, до 01 червня поточного року та до 01 вересня поточного року - електротехнічного обладнання, яке перебуває в оперативному підпорядкуванні ОСП, для підготовки річного плану-графіка виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік. | Редакція відповідає проєкту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482. | **Пропонується врахувати в такій редакції:**  Усі Користувачі повинні подавати ОСП пропозиції щодо виведення з роботи їхнього генеруючого обладнання та/або**УЗЕ**, які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, до 01 червня поточного року та до 01 вересня поточного року - електротехнічного обладнання, яке перебуває в оперативному підпорядкуванні ОСП, для підготовки річного плану-графіка виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік |
| **2.8** | При формуванні річних планів-графіків виведення з роботи обладнання магістральних мереж першочергово враховуються плани-графіки ремонтів генеруючого обладнання та/або СНЕ. ОСП має сприяти виконанню планів ремонтів генеруючого обладнання та забезпечити надійну та безперебійну передачу електричної енергії через основну мережу ОЕС України. | **НЕК «Укренерго»**  При формуванні річних планів-графіків виведення з роботи обладнання магістральних мереж першочергово враховуються плани-графіки ремонтів генеруючого обладнання та~~/або СНЕ~~ **УЗЕ**. ОСП має сприяти виконанню планів ремонтів генеруючого обладнання**, УЗЕ,** та забезпечити надійну та безперебійну передачу електричної енергії через основну мережу ОЕС України. | Редакція відповідає проєкту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482.  Врахування УЗЕ (додаткова пропозиція до наданої НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482. | **Пропонується врахувати** |
| **2.12** | До 01 серпня поточного року ОСП повинен підготувати та надати відповідним сторонам перший проєкт річного плану-графіка виведення з роботи генеруючого обладнання та/або СНЕ, які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, на наступний календарний рік. | **НЕК «Укренерго»**  До 01 серпня поточного року ОСП повинен підготувати та надати відповідним сторонам перший проєкт річного плану-графіка виведення з роботи генеруючого обладнання та~~/або СНЕ~~ **УЗЕ**, які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, на наступний календарний рік. | Редакція відповідає проєкту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482. | **Пропонується врахувати** |
| **2.13** | Користувачі мають право повідомити ОСП про свої обґрунтовані заперечення щодо першого проєкту річного плану-графіка виведення з роботи їхнього генеруючого обладнання та/або СНЕ, які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, на наступний календарний рік не пізніше ніж до 01 вересня поточного року. | **НЕК «Укренерго»**  Користувачі мають право повідомити ОСП про свої обґрунтовані заперечення щодо першого проєкту річного плану-графіка виведення з роботи їхнього генеруючого обладнання та~~/або СНЕ~~ **УЗЕ**, які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, на наступний календарний рік не пізніше ніж до 01 вересня поточного року. | Редакція відповідає проєкту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482. | **Пропонується врахувати** |
| **2.15** | Річні плани-графіки виведення з роботи генеруючого обладнання та/або СНЕ, які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, на наступний календарний рік затверджуються Головним диспетчером ОСП до 01 жовтня поточного року. | **НЕК «Укренерго»**  Річні плани-графіки виведення з роботи генеруючого обладнання та~~/або СНЕ~~ **УЗЕ**, які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, на наступний календарний рік затверджуються Головним диспетчером ОСП до 01 жовтня поточного року. | Редакція відповідає проєкту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482. | **Пропонується врахувати** |
| **2.17** | До 15 жовтня кожного календарного року ОСП доводить до відома всіх Користувачів річний план-графік виведення з роботи генеруючого обладнання та/або СНЕ, які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП. | **НЕК «Укренерго»**  До 15 жовтня кожного календарного року ОСП доводить до відома всіх Користувачів річний план-графік виведення з роботи генеруючого обладнання та~~/або СНЕ~~ **УЗЕ**, які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП. | Редакція відповідає проєкту змін до КСП, наданому НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482. | **Пропонується врахувати** |
| **5. Прогнозування споживання та виробництва електричної енергії** | | | | |
| **5.5** | ОСП несе відповідальність за точне та своєчасне складання прогнозного балансу електричної енергії в енергосистемі України на основі наданих Користувачами прогнозів споживання та виробництва електричної енергії з урахуванням технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах та на власні потреби електростанцій та використовує результати цього прогнозу для оперативного планування.  Користувачі мають забезпечити точне прогнозування споживання/виробництва електричної енергії та своєчасне надання даних ОСП. | **НЕК «Укренерго»**  ОСП несе відповідальність за точне та своєчасне складання прогнозного балансу електричної енергії в енергосистемі України на основі наданих Користувачами прогнозів споживання/**відбору,** та виробництва/**відпуску** електричної енергії з урахуванням технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах та на власні потреби електростанцій та використовує результати цього прогнозу для оперативного планування.  Користувачі мають забезпечити точне прогнозування споживання/**відбору**/виробництва/**відпуску** електричної енергії та своєчасне надання даних ОСП. | Приведення у відповідність із врахуванням відбору та відпуску УЗЕ та пропозиції уточнення редакції п.5.7.1 цієї глави. | **Пропонується врахувати** |
| **5.7.1** | Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами є прогнозом:  для операторів систем розподілу - обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах;  для постачальників - обсягу продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу;  для споживачів та ОУЗЕ (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу спожитої електричної енергії;  для виробників електричної енергії (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу електричної енергії з мережі ОСП для забезпечення власних потреб електростанції. | **Проєкт енергетичної безпеки**  Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами є прогнозом:  для операторів систем розподілу - обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах;  ~~для постачальників - обсягу продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу;~~  **для ОСП - обсягу переданої електричної енергії (для користувачів, приєднаних до мереж ОСП) та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах;**  для споживачів ~~та ОУЗЕ~~ (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу спожитої електричної енергії;  **для ОУЗЕ - різниці між обсягом відпуску та відбору електричної енергії УЗЕ;**  для виробників електричної енергії (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу електричної енергії з мережі ОСП для забезпечення власних потреб електростанції.  **НЕК «Укренерго»**  Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами є прогнозом:  для операторів систем розподілу - обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах;  для постачальників - обсягу продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу;  для споживачів **та ОУЗЕ** (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу спожитої електричної енергії **та обсягу відбору електричної енергії УЗЕ цього ОУЗЕ з мережі ОСП;**  для виробників електричної енергії (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу електричної енергії з мережі ОСП для забезпечення власних потреб електростанції. | Обсяг продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу є обсягом розподіленої (переданої) електричної енергії в межах ліцензійної діяльності відповідного ОСР/ОСП. Разом з тим, є користувачі системи передачі (споживачі як учасники ринку, постачальники), приєднані лише до мереж ОСП.  Обсяг виключно відбору УЗЕ с енергосистеми має бути скоригований на обсяг відпуску в мережу.  Уточнення щодо ОУЗЕ. | **Потребує обговорення**  **Потребує обговорення** |
| **VII. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України** | | | | |
| **1. Загальні принципи організації диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** | | | | |
| **1.1** | Управління режимами роботи ОЕС України з виробництва, передачі, розподілу, зберігання енергії та споживання електричної енергії для забезпечення здатності енергосистеми задовольняти сумарний попит на електричну енергію та потужність у кожний момент часу з дотриманням вимог енергетичної, техногенної та екологічної безпеки здійснюється шляхом диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - диспетчерське управління). | **НЕК «Укренерго»**  Управління режимами роботи ОЕС України з виробництва, передачі, розподілу, ~~та~~ споживання електричної енергії **та зберігання енергії** для забезпечення здатності енергосистеми задовольняти сумарний попит на електричну енергію та потужність у кожний момент часу з дотриманням вимог енергетичної, техногенної та екологічної безпеки здійснюється шляхом диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - диспетчерське управління). | Редакційне уточнення, адже здійснюється виробництво, передача, розподіл саме електричної енергії, а не енергії. | **Пропонується врахувати** |
| **2. Технологічна схема диспетчерського управління** | | | | |
| **2.2** | Органом вищого рівня диспетчерського управління є ОСП, включаючи його підрозділи – регіональні диспетчерські центри.  Середнім рівнем диспетчерського управління є виробники електричної енергії з встановленою потужністю більше 20 МВт, ОУЗЕ, сумарна встановлена потужність УЗЕ яких більше 20 МВт, а також ОСР та постачальники послуг з балансування.  Нижчим рівнем диспетчерського управління є споживачі електричної енергії (крім постачальників послуг балансування), ОУЗЕ, сумарна встановлена потужність УЗЕ яких не перевищує 20 МВт та виробники електричної енергії розподіленої генерації (крім постачальників послуг з балансування). | **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»**  Органом вищого рівня диспетчерського управління є ОСП, включаючи його підрозділи – регіональні диспетчерські центри.  Середнім рівнем диспетчерського управління є виробники електричної енергії з встановленою потужністю більше 20 МВт, а також ОСР та постачальники послуг з балансування.  Нижчим рівнем диспетчерського управління є споживачі електричної енергії (крім постачальників послуг балансування), **ОУЗЕ** та виробники електричної енергії розподіленої генерації (крім постачальників послуг з балансування). | Вважаємо недоцільним вводити додаткового субєкта диспетчерського управління на середньому рівні. | **Потребує обговорення** |
| **5. Положення щодо диспетчерського управління та механізмів балансування енергосистеми в реальному часі** | | | | |
| **5.4** | Учасники ринку, які є постачальниками послуг з балансування, крім погодинних добових графіків відпуску та/або споживання (відбору) електричної енергії, мають надавати ОСП графік виробництва (відпуску – для УЗЕ)/споживання, який містить інформацію про планове навантаження кожної одиниці генерації або споживання, УЗЕ. | **Проєкт енергетичної безпеки**  Учасники ринку, які є постачальниками послуг з балансування, крім погодинних добових графіків відпуску та/або споживання (відбору) електричної енергії, мають надавати ОСП графік виробництва (відпуску – для УЗЕ)/споживання **(відбору)**, який містить інформацію про планове навантаження кожної одиниці генерації або споживання, УЗЕ.  **ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»**  Учасники ринку, які є постачальниками послуг з балансування, крім погодинних добових графіків відпуску та/або споживання (відбору) електричної енергії, мають надавати ОСП графік виробництва (відпуску – для УЗЕ)/споживання, який містить інформацію про планове навантаження кожної одиниці генерації або споживання, УЗЕ **типу C i D**.  **ПрАТ «Укргідроенерго»**  Необхідно уточнити яким чином це буде реалізовано в СУР. | Редакційне уточнення  Вважаємо за доцільне передбачати подібні вимоги для УЗЕ типів C і D. | **Пропонується врахувати**  **Пропонується відхилити**  **Потребує обговорення** |
| **XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** | | | | |
| **5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії** | | | | |
| **5.6** | Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої (-ого) ним методики (порядку).  Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.  Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:  …  для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії УЗЕ.  З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку. | **Проєкт енергетичної безпеки**  Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої (-ого) ним методики (порядку).  Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.  Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:  …  для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії УЗЕ **та, у разі здійснення експорту електроенергії, також щодо обсягів експорту електричної енергії.**  З цією метою використовуються дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку.  **ПрАТ «Укргідроенерго»**  Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої (-ого) ним методики (порядку).  Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.  Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:  …  для ОУЗЕ - на підставі даних щодо ~~обсягів експорту електричної енергії та~~ обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії УЗЕ.  …  **НЕК «Укренерго»**  Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої (-ого) ним методики (порядку).  Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.  Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:  …  для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії УЗЕ **у разі якщо обсяг відбору більший ніж обсяг відпуску електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період. В інших випадках, вартість послуг з передачі електричної енергії для ОУЗЕ за такий розрахунковий період не нараховується.** | Уточнення  Дані щодо загального відпуску включають дані щодо експорту електричної енергії.  Зауважуємомо, що в результаті напрацювань ОСП з учасниками ринку в рамках робочої групи з питань СНЕ були прийняті наступні рішення, що мали такий вигляд:  «При розрахунку обсягу послуг з передачі електричної енергії враховується, що:  - місячний обсяг споживання СНЕ дорівнює додатному значенню сальдо споживання СНЕ обчисленого в розрахунковому місяці як різниця між значеннями споживання електричної енергії (заряджання) СНЕ та відпуску електричної енергії (розряджання) СНЕ в цьому розрахунковому місяці;  При розрахунку обсягу послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління враховується, що:  - місячний обсяг споживання СНЕ дорівнює додатному значенню сальдо споживання СНЕ обчисленого в розрахунковому місяці як різниця між значеннями споживання електричної енергії (заряджання) СНЕ та відпуску електричної енергії (розряджання) СНЕ в цьому розрахунковому місяці;  - місячний обсяг відпуску СНЕ дорівнює додатному значенню сальдо відпуску обчисленому в розрахунковому місяці як різниця між значеннями відпуску електричної енергії (розряджання) СНЕ та споживання електричної енергії (заряджання) СНЕ в цьому розрахунковому місяці.»  Ці рішення обґрунтовувалися наступним чином (правка «ДТЕК «ДНІПРОЕНЕРГО», що була врахована на РГ). При визначенні обсягу платежу на передачу для власника СНЕ слід взяти до уваги, що:  - СНЕ не створює додаткову ЕЕ в ОЕС, а лише зсуває години відпуску-споживання,  - Заряд СНЕ не є кінцевим споживанням, оскільки у майбутньому ця ЕЕ буде відпущена у мережу;  - за годину може здійснюватися велика кількість циклів заряду та розряду, що, за умови сплати за послугу з передачі за кожний цикл заряду, призведе до надмірних фінансових витрат та зробить будь-який проект СНЕ нерентабельним;  - заряд СНЕ від власних генеруючих потужностей жодним чином не впливає на ОЕС України.  Таким чином пропонується запровадити механізм, відповідно до якого обсяг послуги розраховується виходячи із місячного сальдо відпуску-споживання, тобто лише на різницю.  За результатами напрацювань змін до ЗУ Про ринок електричної енергії були надані такі пропозиції, що лягли в основу змін, а саме:  «4. Оператор СНЕ сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Правилами роздрібного ринку в обсязі:  - додатного значення сальдо споживання обчисленого в розрахунковому періоді як різниця між значеннями споживання (зарядка СНЕ) та відпуску (розрядка СНЕ) електричної енергії в цьому розрахунковому періоді по кожній СНЕ, та  - додатного значення сальдо відпуску обчисленому в розрахунковому періоді як різниця між значеннями відпуску (розрядка СНЕ) та споживання (зарядка СНЕ) електричної енергії в цьому розрахунковому періоді по кожній СНЕ.»  Закон - це нормативно-правовий акт, що регулює найбільш значущі, найважливіші суспільні відносини шляхом встановлення загальнообов'язкових правил (норм).  Відповідно до Методичних рекомендацій щодо розроблення проектів законів та дотримання вимог нормопроектної техніки, схвалених постановою колегії Міністерства юстиції України від 21.11.2000 № 41, нормативні положення повинні включати всі необхідні аспекти правових норм без зайвої деталізації. Закон регулює правовідносини, а не вирішує конкретне питання.  Отже, положенням Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено нормативне закріплення суспільних відносин в частині встановлення принципу сплати оператором установки зберігання енергії за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.  Крім того, відповідно до вимог нормопроектувальної техніки нормативно-правовий акт не повинен містити повторів норм права, які містяться в інших нормативно-правових актах та не повинен дублювати однакові за змістом положення, які містяться в тексті цього нормативно-правового акта.  В результаті опрацювання законодавчого акту зміни до тексту Закону уніфіковано, з метою охоплення всіх можливих варіантів, що застосовуються в розрахунках послуг з передачі, диспетчерського управління та розподілу електричної енергії.  В основі послуги з передачі та з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії лежить споживання (відбір). В основі розрахунку послуг з диспетчерського управління – і споживання (відбір), і генерація (відпуск) електричної енергії.  Таким чином, внаслідок напрацювань учасниками ринку законодавчих змін передбачалося здійснення розрахунку послуг, як різницю між відпуском (відбором) та відбором (відпуском) для певного виду послуги, а саме:  - послуга з передачі та/або розподілу – різниця між обсягом відбору та обсягом відпуску;  - послуга з диспетчерського управління  для електроустановок (самостійних) приєднаних до мереж ОСП - як абсолютна величина різниці між відбором та відпуском;  для електроустановок (самостійних) приєднаних до ОСР – як різниця між відпуском та відбором.  Для можливості передбачити певні (вищевикладені) особливості розрахунку певного виду послуги законом передбачено посилання, що розрахунок здійснюється «…на умовах визначених КСП, КСР, ПРРЕЕ».  Просимо не допустити нехтування особливостей розрахунку вартості послуг та визначити у відповідних нормативних документах саме таким чином, як було досягнуто одностайної згоди учасниками ринку, що розробили напрацювання які були враховані в законі в іншому «уніфікованому» формулюванні. | **Пропонується відхилити**  **Пропонується відхилити**  **Пропонується відхилити** |
| **6. Порядок укладення договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** | | | | |
| **6.2** | Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та:  ОСР (у т. ч. ОМСР, для яких оператором системи є ОСП);  виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу B, C, D;  ОУЗЕ, для якого оператором системи є ОСП/трейдером/ електропостачальником/виробником, що здійснює імпорт та/або експорт електричної енергії в обсягах імпорту/експорту електричної енергії;  споживачем/ОУЗЕ, для якого оператором системи є ОСП.  Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії до укладення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. | **Проєкт енергетичної безпеки**  Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та:  ОСР (у т. ч. ОМСР);  виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу B, C, D;  ОУЗЕ,/трейдером/ електропостачальником/виробником, що здійснює імпорт та/або експорт електричної енергії в обсягах імпорту/експорту електричної енергії;  **ОУЗЕ в обсягах, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії УЗЕ;**  споживачем, для якого оператором системи є ОСП.  Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії до укладення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.  **НЕК «Укренерго»**  Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та:  ОСР (у т. ч. ОМСР, для яких оператором системи є ОСП);  виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу B, C, D;  **~~ОУЗЕ, для якого оператором системи є ОСП/~~**трейдером/електропостачальником/виробником/**ОУЗЕ**, що здійснює імпорт та/або експорт електричної енергії в обсягах імпорту/експорту електричної енергії;  споживачем~~/~~**~~ОУЗЕ~~**, для якого оператором системи є ОСП.  **ОУЗЕ.**  Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії до укладення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. | Уточнення, зокрема, ОМСР є ОСР, що діє на ринку без отримання ліцензії з розподілу. ОМСР має такі ж права і обов’язки, як і ОСР, в т.ч. в частині сплати послуг з диспетчеризації. Стосовно ОУЗЕ, обов’язок сплати таких послуг визначено Законом України «Про ринок електричної енергії» в частині обсягу нарахування, проте не визначено обмеження, до яких мереж приєднано такий УЗЕ.  Потребує додаткового обговорення.  ОУЗЕ для яких оператором системи є ОСР мають укласти договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та сплачувати ОСП послуги з диспетчерського управління на обсяги експорту та/або імпорту е/е та обсяги від’ємної величини різниці між місячним відпуском та місячним відбором е/е. | **Пропонується відхилити**  **Пропонується відхилити**  **Пропонується врахувати у такій редакції:**  Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та:  ОСР (у т. ч. ОМСР, для яких оператором системи є ОСП);  виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу B, C, D;  ОУЗЕ~~, для якого оператором системи є ОСП~~/трейдером/ електропостачальником/виробником, що здійснює імпорт та/або експорт електричної енергії в обсягах імпорту/експорту електричної енергії;  споживачем/ОУЗЕ, для якого оператором системи є ОСП.  Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії до укладення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. |
| **6.5** | Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої (-ого) ним методики (порядку).  …  Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається:  …  для ОСР – як обсяг розподіленої електричної енергії, обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР та обсяг електричної енергії для господарчих потреб ОСР;  …  для електропостачальників та трейдерів - як обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії;  для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі , – на підставі даних щодо обсягів імпорту та/або експорту електричної енергії та обсягу, який дорівнює абсолютній величині різниці між місячним відбором (заряджанням) УЗЕ та місячним відпуском (розряджанням)електричної енергії УЗЕ.  Обсяг наданої послуги розраховується для ОУЗЕ, який здійснює управління УЗЕ типу B, C, D та УЗЕ типу А1, А2 сумарною встановленою потужністю вище 1 МВт.  Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані обліку Адміністратора комерційного обліку.  Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. | **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»**  Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої (-ого) ним методики (порядку).  …  Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається:  …  для ОСР - як обсяг розподіленої електричної енергії, обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР та обсяг електричної енергії для господарчих потреб ОСР;  …  **ПрАТ «Укргідроенерго»**  для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі, – на підставі даних щодо ~~обсягів імпорту та/або експорту електричної енергії та~~ обсягу, який дорівнює абсолютній величині різниці між місячним **імпортом**/відбором (заряджанням) УЗЕ та місячним **експортом**/відпуском (розряджанням) електричної енергії УЗЕ.  **НЕК «Укренерго»**  …  **для ОУЗЕ, оператором системи яких є ОСР, – на підставі даних щодо обсягів імпорту та/або експорту електричної енергії та обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії УЗЕ у разі якщо обсяг відпуску більший ніж обсяг відбору електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період. В інших випадках, вартість послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління для ОУЗЕ, оператором системи яких є ОСР, за такий розрахунковий період не нараховується.**  Обсяг наданої послуги розраховується для ОУЗЕ, який здійснює управління УЗЕ типу B, C, D та УЗЕ типу А1, А2 сумарною **максимальною** ~~встановленою~~ потужністю **відпуску** више 1 МВт.  Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані обліку Адміністратора комерційного обліку.  Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. | Підхід до визначення обсяг компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами не визначається КСП.  Уточнення.  Зауважуємо, що в результаті напрацювань ОСП з учасниками ринку в рамках робочої групи з питань СНЕ були прийняті наступні рішення, що мали такий вигляд:  «При розрахунку обсяг послуг з передачі електричної енергії враховується, що:  - місячний обсяг споживання СНЕ дорівнює додатному значенню сальдо споживання СНЕ обчисленого в розрахунковому місяці як різниця між значеннями споживання електричної енергії (заряджання) СНЕ та відпуску електричної енергії (розряджання) СНЕ в цьому розрахунковому місяці;  При розрахунку обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління враховується, що:  - місячний обсяг споживання СНЕ дорівнює додатному значенню сальдо споживання СНЕ обчисленого в розрахунковому місяці як різниця між значеннями споживання електричної енергії (заряджання) СНЕ та відпуску електричної енергії (розряджання) СНЕ в цьому розрахунковому місяці;  - місячний обсяг відпуску СНЕ дорівнює додатному значенню сальдо відпуску обчисленому в розрахунковому місяці як різниця між значеннями відпуску електричної енергії (розряджання) СНЕ та споживання електричної енергії (заряджання) СНЕ в цьому розрахунковому місяці.»  Ці рішення обґрунтовувалися наступним чином (правка «ДТЕК «ДНІПРОЕНЕРГО», що була врахована на РГ. При визначенні обсягу платежу на передачу для власника СНЕ слід взяти до уваги, що:  - СНЕ не створює додаткову ЕЕ в ОЕС, а лише зсуває години відпуску-споживання,  - Заряд СНЕ не є кінцевим споживанням, оскільки у майбутньому ця ЕЕ буде відпущена у мережу;  - за годину може здійснюватися велика кількість циклів заряду та розряду, що, за умови сплати за послугу з передачі за кожний цикл заряду, призведе до надмірних фінансових витрат та зробить будь-який проект СНЕ нерентабельним;  - заряд СНЕ від власних генеруючих потужностей жодним чином не впливає на ОЕС України.  Таким чином пропонується запровадити механізм, відповідно до якого обсяг послуги розраховується виходячи із місячного сальдо відпуску-споживання, тобто лише на різницю.  За результатами напрацювань змін до ЗУ Про ринок електричної енергії були надані такі пропозиції, що лягли в основу змін, а саме:  «4. Оператор СНЕ сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до порядку визначеному Кодексом системи передачі та Правилами роздрібного ринку в обсязі:  - додатного значення сальдо споживання обчисленого в розрахунковому періоді як різниця між значеннями споживання (зарядка СНЕ) та відпуску (розрядка СНЕ) електричної енергії в цьому розрахунковому періоді по кожній СНЕ, та  - додатного значення сальдо відпуску обчисленому в розрахунковому періоді як різниця між значеннями відпуску (розрядка СНЕ) та споживання (зарядка СНЕ) електричної енергії в цьому розрахунковому періоді по кожній СНЕ.»  В результаті опрацювання законодавчого акту зміни до тексту закону уніфіковано, з метою охоплення всіх можливих варіантів, що застосовуються в розрахунках послуг з передачі, диспетчерського управління та розподілу електричної енергії.  В основі послуги з передачі та з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії лежить споживання (відбір). В основі розрахунку послуг з диспетчерського управління – і споживання (відбір), і генерація (відпуск) електричної енергії.  Таким чином, внаслідок напрацювань учасниками ринку законодавчих змін передбачалося здійснення розрахунку послуг, як різницю між відпуском (відбором) та відбором (відпуском) для певного виду послуги, а саме:  -Послуга з передачі та/або розподілу – різниця між обсягом відбору та обсягом відпуску;  -послуга з диспетчерського управління  для електроустановок (самостійних) приєднаних до мереж ОСП - як абсолютна величина різниці між відбором та відпуском;  для електроустановок (самостійних) приєднаних до ОСР – як різниця між відпуском та відбором.  Для можливості передбачити певні (вищевикладені) особливості розрахунку певного виду послуги законом передбачено посилання, що розрахунок здійснюється «…на умовах визначених КСП, КСР, ПРРЕЕ».  Просимо не допустити нехтування особливостей розрахунку вартості послуг та визначити у відповідних нормативних документах саме таким чином, як було досягнуто одностайної згоди учасниками ринку, що розробили напрацювання які були враховані в законі в іншому «уніфікованому» формулюванні. | **Потребує обговорення**  **Пропонується викласти у такій редакції:**  **…**  для ОУЗЕ/ електропостачальника/трейдера, що здійснює імпорт та/або експорт електричної енергії - як обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії;  для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі , – на підставі ~~даних щодо обсягів імпорту та/або експорту електричної енергії та~~ обсягу, який дорівнює абсолютній величині різниці між місячним відбором ~~(заряджанням) УЗЕ~~ та місячним відпуском ~~(розряджанням)~~електричної енергії УЗЕ.  **…** |
| **ХІІІ. Особливості реалізації права ОСП мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ** | | | | |
|  |  | **Проєкт енергетичної безпеки**  Пропонується виключити новий розділ ХІІІ Кодексу. | ПЕБ рекомендує зазначені виключення включити до окремого НПА, що визначатиме такі виключення для операторів системи.  Все вторинне законодавство щодо УЗЕ повинне прийняте одночасно. Вкрай важливо не допустити набуття права власності, володіння, користування, розроблення, управління чи експлуатації ОСП до вступу в дію відповідного порядку, що регламентує надання права Регулятором на відступ від заборони оперувати УЗЕ. | **Пропонується відхилити** |
| **2. Подання запиту на отримання згоди Регулятора мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ** | | | | |
| **2.2** | Для отримання згоди Регулятора мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ ОСП надає до Регулятора запит, до якого додаються:  1) пояснювальна записка із обґрунтуванням необхідності надання згоди набути у власність, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ;  2) техніко-економічне обґрунтування/проєкт необхідності застосування УЗЕ, включаючи проєктне розташування УЗЕ у мережі системи передачі;  3) перелік УЗЕ, які на момент подачі заяви, вже є у власності, володінні, користуванні, розробленні, управлінні чи експлуатації ОСП (із зазначенням підстави їх використання);  4) інформація щодо джерел фінансування.  Запит та додані до нього матеріали і дані нумеруються, прошнуровуються, завіряються підписом керівника ОСП або уповноваженою ним особою.  Регулятор має право звернутися до ОСП з метою отримання у визначений Регулятором строк додаткових письмових обґрунтувань та пояснень щодо наданих матеріалів і даних. | **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»**  Стаття 33 «Про ринок електричної енергії» передбачає два варіанти власності, володіння, користування тощо ОСП УЗЕ та відповідно різні процедури надання згоди Регулятора.  Стаття 46 передбачає аналогічні два варіанти власності, володіння, користування тощо ОСП УЗЕ  Проєктом змін до Кодексу систем розподілу передбачається два окремі пункти щодо надання згоди для поністю інтегрованих УЗЕ та інших УЗЕ. | Потребує обговорення питання щодо однакових підходів до отримання згоди Регулятора для ОСП та ОСР. | **Потребує обговорення** |
| **Додаток 3 (тип А) до Кодексу системи передачі**  **ДОГОВІР про приєднання електроустановок до системи передачі** | | | | |
| **3. Права та обов’язки Сторін** | | | | |
| **3.3** | Виконавець послуг має право призупинити виконання зобов’язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору у разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором.  Договір може бути розірвано Виконавцем послуг в односторонньому порядку шляхом направлення письмового повідомлення у випадках визначених в пункті 7.4. цього Договору. При цьому Договір вважається розірваним, а зобов’язання припиненим з дати зазначеної у повідомленні. | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  Виконавець послуг має право призупинити виконання зобов’язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору у разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором.  Договір може бути розірвано Виконавцем послуг ~~в односторонньому порядку~~ шляхом направлення письмового повідомлення у випадках визначених в пункті 7.4. цього Договору. При цьому Договір вважається розірваним **з моменту підписання Сторонами відповідної додаткової угоди про розірвання цього Договору**~~, а зобов’язання припиненим з дати зазначеної у повідомленні~~. | Одностороннє розірвання договору порушує вимоги діючого господарського кодексу України. | **Потребує обговорення** |
| **5. Відповідальність Сторін** | | | | |
| **5.3** | За порушення строків виконання зобов’язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.  **Абзац відсутній**  … | **НЕК «Укренерго»**  За порушення строків виконання зобов’язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.  **За порушення Замовником строків виконання зобов’язання передбачених підпунктом 3.2.1 пункту 3.2 розділу 3 Договору Виконавцем послуг стягується пеня у розмірі 0,1 відсотка вартості товарів (робіт, послуг), зазначеної в акті приймання-передачі проектної документації, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення, а за прострочення понад тридцять днів додатково стягується штраф у розмірі семи відсотків вказаної вартості.**  … | З метою забезпечення виконання Замовниками приєднань зобов’язань, виконання яких є необхідною умовою для виконання Виконавцем послуг своїх зобов’язань по договору та в разі не врегулювання такої ситуації у відповідності до ст.538 Цивільного кодексу України та Ч.2 ст.231 Господарського кодексу України. | **Пропонується відхилити** |
| **Додаток 3 (тип Б) до Кодексу системи передачі**  **ДОГОВІР про приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі** | | | | |
| **3. Права та обов’язки Сторін** | | | | |
| **3.3** | Виконавець послуг має право призупинити виконання зобов’язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору у разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором.  Договір може бути розірвано Виконавцем послуг в односторонньому порядку шляхом направлення письмового повідомлення у випадках визначених в пункті 7.4. цього Договору. При цьому Договір вважається розірваним, а зобов’язання припиненим з дати зазначеної у повідомленні. | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  Виконавець послуг має право призупинити виконання зобов’язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору у разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором.  Договір може бути розірвано Виконавцем послуг ~~в односторонньому порядку~~ шляхом направлення письмового повідомлення у випадках визначених в пункті 7.4. цього Договору. При цьому Договір вважається розірваним **з моменту підписання Сторонами відповідної додаткової угоди про розірвання цього Договору** ~~а зобов’язання припиненим з дати зазначеної у повідомленні~~. | Одностороннє розірвання договору порушує вимоги діючого господарського кодексу України. | **Потребує обговорення** |
| **5. Відповідальність Сторін** | | | | |
| **5.3** | За порушення строків виконання зобов’язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.  **Абзац відсутній**  … | **НЕК «Укренерго»**  За порушення строків виконання зобов’язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.  **За порушення Замовником строків виконання зобов’язання передбачених підпунктом 3.2.1 пункту 3.2 розділу 3 Договору Виконавцем послуг стягується пеня у розмірі 0,1 відсотка вартості товарів (робіт, послуг), зазначеної в акті приймання-передачі проектної документації, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення, а за прострочення понад тридцять днів додатково стягується штраф у розмірі семи відсотків вказаної вартості.**  … | З метою забезпечення виконання Замовниками приєднань зобов’язань, виконання яких є необхідною умовою для виконання Виконавцем послуг своїх зобов’язань по договору та в разі не врегулювання такої ситуації у відповідності до ст.538 Цивільного кодексу України та Ч.2 ст.231 Господарського кодексу України. | **Пропонується відхилити** |
| **ДОГОВІР (тип В) до Кодексу системи передачі**  **про приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, до системи передачі** | | | | |
| **5. Відповідальність Сторін** | | | | |
| **5.3** | За порушення строків виконання зобов’язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.  **Абзац відсутній**  … | **НЕК «Укренерго»**  За порушення строків виконання зобов’язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.  **За порушення Замовником строків виконання зобов’язання передбачених підпунктом 3.2.1 пункту 3.2 розділу 3 Договору Виконавцем послуг стягується пеня у розмірі 0,1 відсотка вартості товарів (робіт, послуг), зазначеної в акті приймання-передачі проектної документації, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення, а за прострочення понад тридцять днів додатково стягується штраф у розмірі семи відсотків вказаної вартості.**  … | З метою забезпечення виконання Замовниками приєднань зобов’язань, виконання яких є необхідною умовою для виконання Виконавцем послуг своїх зобов’язань по договору та в разі не врегулювання такої ситуації у відповідності до ст.538 Цивільного кодексу України та Ч.2 ст.231 Господарського кодексу України. | **Пропонується відхилити** |
| **Додаток 4 (тип А) до Кодексу системи передачі**  **ТЕХНІЧНІ УМОВИ на приєднання електроустановок до системи передачі** | | | | |
|  |  | **НЕК «Укренерго»**  Пропонуємо залишити в діючій редакції та виключити з проєкту постанови НКРЕКП. | Відсутня відповідна вимога в главі 1 розділу ІІІ КСП.  Закон передбачає можливість встановлення УЗЕ до внутрішніх мереж саме Споживача, а не Замовника приєднання електроустановок (перспективний Споживач).  Для виробників, де це положення включено до запропонованої редакції пункту 1.12 глави 1 розділу ІІІ КСП, така вимога зазначається оскільки це може впливати на графік видачі потужності та відповідно на формування вимог до виконання розрахунків. | **Потребує обговорення** |
| **Додаток 5 до Кодексу системи передачі**  **ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** | | | | |
|  | **Додаток відсутній** | **НЕК «Укренерго»**  Доповнити новим Додатком 10 до Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  «**Положення про взаємодію ОСП та ОУЗЕ при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні**» | Проєкт редакції Додатку 10 до КСП наданий НКРЕКП листом від 29.06.2022 № 01/26482. | **Пропонується врахувати** |
| **Додаток 7 до Кодексу системи передачі**  **Порядок перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг** | | | | |
| **II. Порядок проведення випробувань електроустановок ПДП (потенційного ПДП)** | | | | |
| **2. Порядок проведення випробувань первинного регулювання частоти** | | | | |
| **2.3** | Методика випробування регулювання базового навантаження передбачає, що:  1) одиниця надання ДП повинна перебувати в режимі регулювання навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (Рзад). У випадку випробувань УЗЕ перевірка базового навантаження проводиться окремо для режимів відпуску в діапазоні від Pmin.вп до Рmax.вп та режимів відбору в діапазоні від Pmin.відб до Рmax.відб.:  Рзад.вп=Рmin.вп+ (Рmax.вп- Рmin.вп)/2,  Рзад.відб=Рmin.відб+ (Рmax.відб- Рmin.відб)/2 ,  де вп – режим відпуску, відб – режим відбору.  2) зона нечутливості частоти збільшується до високих значень, щоб не порушувати вихідну потужність;  3) спостерігати, чи є вихідна потужність одиниці надання ДП постійною впродовж 1 години (може бути скоригований за необхідності);  … | **ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»**  2) зона нечутливості частоти збільшується до високих значень **або режим РПЧ вимикається**, щоб не порушувати вихідну потужність;  3) спостерігати, чи є вихідна потужність одиниці надання ДП постійною впродовж 1 години **та 30 хвилин для УЗЕ** (може бути скоригований за необхідності);  … | Вимога спостерігати годину за стабільною видачою потужності стосується турбін генераторів.  Технічно немає ніякого сенсу спостерігати годину за інвертором та перевіряти чи зможе він стабільно нести потужність. | **Потребує обговорення** |
| **2.8** | Випробування вважається проведеним успішно за умови видачі не менше 50 % обсягу РПЧ на завантаження/розвантаження за час не більше 15 сек та 100 % обсягу РПЧ на завантаження/розвантаження за час не більше 30 сек. Під час навантаження/розвантаження допускається перерегулювання за умови, якщо воно не перевищує 1 % Рном та коливання потужності мають затухаючий характер.  … | **ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»**  Випробування вважається проведеним успішно за умови видачі не менше 50 % обсягу РПЧ на завантаження/розвантаження **(відбір/відпуск)** за час не більше 15 сек та 100 % обсягу РПЧ на завантаження/розвантаження **(відбір/відпуск)** за час не більше 30 сек. Під час навантаження/ розвантаження допускається перерегулювання за умови, якщо воно не перевищує 1 % Рном та коливання потужності мають затухаючий характер.  … | Доповнено з огляду на особливості УЗЕ | **Пропонується врахувати** |
| **3. Порядок проведення випробування вторинного регулювання частоти** | | | | |
| **3.1** | Перевірка базового навантаження аРВЧ.  Це випробування має на меті перевірити здатність одиниці надання ДП підтримувати встановлену активну потужність упродовж певного інтервалу часу.  Для проведення випробування:  електроустановка одиниці надання ДП повинна перебувати в режимі підтримки заданого навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (Рзад). У випадку випробувань УЗЕ перевірка базового навантаження проводиться окремо для режимів відпуску в діапазоні від Pmin.вп до Рmax.вп та режимів відбору в діапазоні від Pmin.відб до Рmax.відб:  Рзад.вп=Рmin.вп+ (Рmax.вп- Рmin.вп)/2 ,  Рзад.відб=Рmin.відб+ (Рmax.відб- Рmin.відб)/2 ,  де вп – режим відпуску, сп – режим відбору.  Для проведення випробувань УЗЕ зона нечутливості частоти збільшується до значень, що не порушуватимуть вихідну потужність (рекомендовано 500 мГц);  вихідна потужність електроустановки одиниці надання ДП має бути постійною впродовж 1 години (за необхідності може бути скориговано);  випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність коливається в межах ±1% номінальної потужності (Рном).  Для УЗЕ перевірка базового навантаження проводиться окремо для режимів відпуску та режимів відбору. | **ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»**  вихідна потужність електроустановки одиниці надання ДП має бути постійною впродовж **30 хвилин** (за необхідності може бути скориговано); | В переліку організаційних та технічних заходів з інтеграції енергоринку України до ринку Європейського Союзу (ЄС), синхронізації української енергосистеми з енергосистемою континентальної Європи, передбачено впровадження Регламенту (ЄС) 2017/2195. В ньому передбачений перехід до 15-ти хвилинного інтервалу вимірювання даних комерційного обліку та, відповідно, впровадження 15-ти хвилинного розрахункового періоду для учасників ринку.  Також розрахунки на ринку допоміжних послуг проводяться за 15-ти хвилинні інтервали. Що стосується перевірки потенційних ПДП на режим підтримки заданого навантаження то пропонується його збільшити в два рази до 30 хвилин. Якщо електроустановка здатна нести навантаження 30 хвилин, то це достатньо для кваліфікаціі електроустановки нести задане навантаження в 15 хвилинному інтервалі. Також слід зауважити, що чим більшим буде інтервал випробувань тим більше вірогідність внесення негативних перешкод від зовнішньої електромережі на результати випробувань. | **Потребує обговорення** |
| **3.6** | Методика випробування аРВЧ передбачає, що:  …  8) реакція одиниці надання ДП на кожний крок вимірюється упродовж 30 хвилин у залежності від часу стабілізації кожної одиниці надання ДП;  …  10) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність змінюється відповідно до уставки активної потужності із затримкою, що не перевищує 30 секунд, точність підтримання заданої потужності не гірше ±1% від номінальної потужності (Рном) протягом 30 хвилин, час повної активації резерву не перевищує 15 хвилин. | **ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»**  Методика випробування аРВЧ передбачає, що:  …  8) реакція одиниці надання ДП на кожний крок вимірюється упродовж **5-15** хвилин у залежності від часу стабілізації кожної одиниці надання ДП;  …  10) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність змінюється відповідно до уставки активної потужності із затримкою, що не перевищує 30 секунд, точність підтримання заданої потужності не гірше ±1% від номінальної потужності (Рном) протягом **15** хвилин, час повної активації резерву не перевищує 15 хвилин.  **ПрАТ «Укргідроенерго»**  ...  8) реакція одиниці надання ДП на кожний крок вимірюється **до 15 хвилин** у залежності від часу стабілізації кожної одиниці надання ДП;  …  10) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність змінюється відповідно до уставки активної потужності із затримкою, що не перевищує 30 секунд, точність підтримання заданої потужності не гірше ±1% від номінальної потужності (Рном) **з моменту отримання останньої уставки від ЦР САРЧП** ~~протягом 30 хвилин~~, час **виходу на задану потужність** ~~повної активації резерву~~ не перевищує 15 хвилин. | В переліку організаційних та технічних заходів з інтеграції енергоринку України до ринку Європейського Союзу (ЄС), синхронізації української енергосистеми з енергосистемою континентальної Європи, передбачено впровадження Регламенту (ЄС) 2017/2195. В ньому передбачений перехід до 15-ти хвилинного інтервалу вимірювання даних комерційного обліку та, відповідно, впровадження 15-ти хвилинного розрахункового періоду для учасників ринку. Також розрахунки на ринку допоміжних послуг проводяться за 15-ти хвилинні інтервали. Що стосується перевірки потенційних ПДП на покроковий режим зміни навантаження то тут достатньо мати інтервал **5 - 15** хвилин для розуміння стабілізації навантаження при його зміні. Також слід зауважити, що чим більшим буде інтервал випробувань тим більше вірогідність внесення негативних перешкод від зовнішньої електромережі на результати випробувань.  15 хвилин для розуміння стабілізації навантаження при його зміні достатньо для оцінки електроустановки в цьому режимі. Також слід зауважити, що чим більшим буде інтервал випробувань тим більше вірогідність внесення негативних перешкод від зовнішньої електромережі на результати випробувань.  ОРЧ складає 15 хв.  Незрозуміло чому встановлений термін затримки не перевищує 30 секунд. | **Потребує обговорення**  **Потребує обговорення**  **Потребує обговорення** |
| **4. Порядок випробування рРВЧ та/або РЗ** | | | | |
| **4.1** | Метою випробувань рРВЧ та/або РЗ є перевірка здатності електроустановки одиниці надання ДП щодо забезпечення рРВЧ та/або РЗ за час введення в дію, визначений КСП.  Для проведення випробування:  електроустановка одиниці надання ДП повинна перебувати в режимі підтримки заданого максимального навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (Рзад). Для цього зона нечутливості частоти збільшується до значень, що не порушуватимуть вихідну потужність (рекомендовано 500 мГц), або використовується інший доступний спосіб виведення електроустановки одиниці надання ДП з роботи в режимі слідкування за частотою;  вихідна потужність електроустановки надання ДП має бути постійною впродовж 1 години (за необхідності може бути скореговано);  випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність протягом періоду постачання коливається в межах ±1% від номінальної потужності (Рном). | **ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»**  Метою випробувань рРВЧ та/або РЗ є перевірка здатності електроустановки одиниці надання ДП щодо забезпечення рРВЧ та/або РЗ за час введення в дію, визначений КСП.  Для проведення випробування:  електроустановка одиниці надання ДП повинна перебувати в режимі підтримки заданого максимального навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (Рзад). Для цього зона нечутливості частоти збільшується до значень, що не порушуватимуть вихідну потужність (рекомендовано 500 мГц), або використовується інший доступний спосіб виведення електроустановки одиниці надання ДП з роботи в режимі слідкування за частотою;  вихідна потужність електроустановки надання ДП має бути постійною впродовж **30 хвилин** (за необхідності може бути скореговано);  випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність протягом періоду постачання коливається в межах ±1% від номінальної потужності (Рном).  **ПрАТ «Укргідроенерго**  …  випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність протягом періоду постачання коливається в межах ±1% від номінальної потужності (Рном). | В переліку організаційних та технічних заходів з інтеграції енергоринку України до ринку Європейського Союзу (ЄС), синхронізації української енергосистеми з енергосистемою континентальної Європи, передбачено впровадження Регламенту (ЄС) 2017/2195. В ньому передбачений перехід до 15-ти хвилинного інтервалу вимірювання даних комерційного обліку та, відповідно, впровадження 15-ти хвилинного розрахункового періоду для учасників ринку. Також розрахунки на ринку допоміжних послуг проводяться за 15-ти хвилинні інтервали.  Що стосується перевірки потенційних ПДП на режим підтримки заданого навантаження то пропонується його збільшити в два рази до 30 хвилин. Якщо електроустановка здатна нести навантаження 30 хвилин, то це достатньо для кваліфікації електроустановки нести задане навантаження в 15 хвилинному інтервалі. Також слід зауважити, що чим більшим буде інтервал випробувань тим більше вірогідність внесення негативних перешкод від зовнішньої електромережі на результати випробувань.  Відсутнє визначення «період постачання» | **Потребує обговорення**  **Потребує обговорення** |
| **4.2** | Методика випробування рРВЧ та/або РЗ передбачає, що:  1) надається тестова оперативна команда на активацію рРВЧ та/або РЗ для випробуваної одиниці надання ДП і після цього реєструється видача активної потужності. Оперативна команда містить дату та час активації, напрям, зміну потужності та тривалість (або дату та час повернення до попереднього режиму);  2) одиниця надання ДП повинна видати прогнозований рівень потужності протягом 15 хвилин для рРВЧ та 30 хвилин для РЗ з моменту надання оперативної команди на активацію, продемонструвати утримання стабільного рівня потужності під час заданого періоду постачання і повернення до початкового рівня видачі потужності після завершення періоду постачання. Випробування проводяться один раз на завантаження і один раз на розвантаження потужності;  3) вимірюються всі визначені сигнали.  Складається два графіка потужності P-t, один для завантаження і один для розвантаження, на основі зареєстрованих значень видачі та зміни активної потужності;  4) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність протягом періоду постачання коливається в межах ±1% від номінальної потужності (Рном). | **ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»**  Методика випробування рРВЧ та/або РЗ передбачає, що:  1) надається тестова оперативна команда на активацію рРВЧ та/або РЗ для випробуваної одиниці надання ДП і після цього реєструється видача активної потужності. Оперативна команда містить дату та час активації, напрям, зміну потужності та тривалість (або дату та час повернення до попереднього режиму);  2) одиниця надання ДП повинна видати прогнозований рівень потужності протягом 15 хвилин для рРВЧ та 30 хвилин для РЗ з моменту надання оперативної команди на активацію, продемонструвати утримання стабільного рівня потужності під час заданого періоду постачання і повернення до початкового рівня видачі потужності після завершення періоду постачання. Випробування проводяться один раз на завантаження і один раз на розвантаження потужності;  3) вимірюються всі визначені сигнали.  Складається два графіка потужності P-t, один для завантаження і один для розвантаження, на основі зареєстрованих значень видачі та зміни активної потужності;  4) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність **протягом періоду 15 хвилин для рРВЧ, 30 хвилин для РЗ** коливається в межах ±1% від номінальної потужності (Рном).  **ПрАТ «Укргідроенерго**  …  4) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність протягом періоду постачання коливається в межах ±1% від номінальної потужності (Рном). | В переліку організаційних та технічних заходів з інтеграції енергоринку України до ринку Європейського Союзу (ЄС), синхронізації української енергосистеми з енергосистемою континентальної Європи, передбачено впровадження Регламенту (ЄС) 2017/2195. В ньому передбачений перехід до 15-ти хвилинного інтервалу вимірювання даних комерційного обліку та, відповідно, впровадження 15-ти хвилинного розрахункового періоду для учасників ринку. Також розрахунки на ринку допоміжних послуг проводяться за 15-ти хвилинні інтервали.  **15 хвилин для рРВЧ и 30 хвилин для РЗ** для розуміння стабілізації навантаження при його зміні достатньо для оцінки електроустановки в цьому режимі. Також слід зауважити, що чим більшим буде інтервал випробувань тим більше вірогідність внесення негативних перешкод від зовнішньої електромережі на результати випробувань.  Відсутнє визначення «період постачання» | **Потребує обговорення** |
| **5. Особливості проведення перевірки УЗЕ** | | | | |
| **5.1** | Важливим параметром для УЗЕ є рівень заряду УЗЕ в реальному часі SoC (State of Charge) – поточний стан заряду, %, оскільки його недостатність унеможливить забезпечення надання повного обсягу ДП. Величина гранично допустимого рівня заряду УЗЕ, достатнього для надання ДП в повному обсязі, визначається під час проведення випробувань, шляхом обчислення верхньої та нижньої меж спроможності забезпечення ДП.  **Абзац відсутній**  Алгоритм визначення верхньої межі спроможності забезпечення резерву SoCupper розраховується за формулою  , %  де ΔSoC – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву, зафіксованого під час випробувань у режимі споживання, %.  Визначення ΔSoC розраховується за формулою  ΔSoC = |SoC2 – SoC1|,  де SoC2 – заряд, зафіксований на момент початку досліду з визначення повного обсягу резерву, %;  SoC1 – заряд, зафіксований на момент завершення досліду з визначення повного обсягу резерву, %;  SoCmax – максимальний робочий стан заряду, 100 %.  Алгоритм визначення нижньої межі спроможності забезпечення резерву, SoClower розраховується за формулою  , %  де ΔSoC – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву, зафіксованого під час випробувань у режимі відпуску, %.  Визначення ΔSoC розраховується за формулою  ΔSoC = |SoC2 – SoC1|,  де SoC2 – заряд, зафіксований на момент початку досліду з визначення повного обсягу резерву, %;  SoC1 – заряд, зафіксований на момент завершення досліду з визначення повного обсягу резерву, %;  SoCmin – мінімальний робочий стан заряду, 0 %. | **ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»**  Важливим параметром для УЗЕ є рівень заряду УЗЕ в реальному часі SoC (State of Charge) – поточний стан заряду, %, оскільки його недостатність унеможливить забезпечення надання повного обсягу ДП. Величина гранично допустимого рівня заряду УЗЕ, достатнього для надання ДП в повному обсязі, визначається під час проведення випробувань, шляхом обчислення верхньої та нижньої меж спроможності забезпечення ДП.  **Після кожного пункту програми випробувань SoC повертається до значення, що дозволяє провести наступний крок випробувань.**  **ПрАТ «Укргідроенерго**  Важливим параметром для УЗЕ є рівень заряду УЗЕ в реальному часі SoC (State of Charge) – поточний стан заряду, %, оскільки його недостатність унеможливить забезпечення надання повного обсягу ДП. Величина гранично допустимого рівня заряду УЗЕ, достатнього для надання ДП в повному обсязі, визначається під час проведення випробувань, шляхом обчислення верхньої та нижньої меж спроможності забезпечення ДП.  **НЕК «Укренерго»**  Важливим параметром для УЗЕ є рівень заряду УЗЕ в реальному часі SoC (State of Charge) – поточний стан заряду, %, оскільки його недостатність унеможливить забезпечення надання повного обсягу ДП. Величина гранично допустимого рівня заряду УЗЕ, достатнього для надання ДП в повному обсязі, визначається під час проведення випробувань, шляхом обчислення верхньої та нижньої меж спроможності забезпечення ДП.  Алгоритм визначення верхньої межі спроможності забезпечення резерву SoCupper, %:  ,  де ΔSoC – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву, зафіксованого під час випробувань в режимі споживання, %.  Визначення ΔSoC відбувається наступним чином:  ΔSoC = |SoC2 – SoC1|,  де SoC2 – ~~заряд~~ **стан заряду УЗЕ** зафіксований на момент початку досліду з визначення повного обсягу резерву, %,  SoC1 – ~~заряд~~ **стан заряду УЗЕ** зафіксований на момент завершення досліду з визначення повного обсягу резерву, %,  SoCmax – максимальний робочий стан заряду **УЗЕ**, 100%.  Алгоритм визначення нижньої межі спроможності забезпечення резерву, SoClower, %:  ,  де ΔSoC – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву, зафіксованого під час випробувань в режимі відпуску, %.  Визначення ΔSoC відбувається наступним чином:  ΔSoC = |SoC2 – SoC1|,  де SoC2 – ~~заряд~~ **стан заряду УЗЕ** зафіксований на момент початку досліду з визначення повного обсягу резерву, %,  SoC1 – ~~заряд~~ **стан заряду УЗЕ** зафіксований на момент завершення досліду з визначення повного обсягу резерву, %,  SoCmin – мінімальний робочий стан заряду **УЗЕ**, 0%. | Пояснюється технічними особливостями LER (limited energy reservoirs).  Опис параметру не відноситься до особливостей проведення перевірки.  Потребує уточнення.  Приведення у відповідність до редакції п. 1.4. глави 1 розділу І проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», відповідно до якого взамін терміну «рівень накопичення (стан заряду) СНЕ» вводиться термін «стан заряду УЗЕ». | **Потребує обговорення**  **Потребує обговорення**  **Пропонується врахувати у такій редакції:**  Важливим параметром для УЗЕ є **стан** заряду УЗЕ в реальному часі SoC (State of Charge) – поточний стан заряду, %, оскільки його недостатність унеможливить забезпечення надання повного обсягу ДП. Величина гранично допустимого рівня заряду УЗЕ, достатнього для надання ДП в повному обсязі, визначається під час проведення випробувань, шляхом обчислення верхньої та нижньої меж спроможності забезпечення ДП.  Алгоритм визначення верхньої межі спроможності забезпечення резерву SoCupper, %:  ,  де ΔSoC – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву, зафіксованого під час випробувань в режимі споживання, %.  Визначення ΔSoC відбувається наступним чином:  ΔSoC = |SoC2 – SoC1|,  де SoC2 – ~~заряд~~ **стан заряду УЗЕ** зафіксований на момент початку досліду з визначення повного обсягу резерву, %,  SoC1 – ~~заряд~~ **стан заряду УЗЕ** зафіксований на момент завершення досліду з визначення повного обсягу резерву, %,  SoCmax – максимальний робочий стан заряду **УЗЕ**, 100%.  Алгоритм визначення нижньої межі спроможності забезпечення резерву, SoClower, %:  ,  де ΔSoC – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву, зафіксованого під час випробувань в режимі відпуску, %.  Визначення ΔSoC відбувається наступним чином:  ΔSoC = |SoC2 – SoC1|,  де SoC2 – ~~заряд~~ **стан заряду УЗЕ** зафіксований на момент початку досліду з визначення повного обсягу резерву, %,  SoC1 – ~~заряд~~ **стан заряду УЗЕ** зафіксований на момент завершення досліду з визначення повного обсягу резерву, %,  SoCmin – мінімальний робочий стан заряду **УЗЕ**, 0%. |