**Звіт по проету: 1.8. Кодекс системи передачі   
(станом на 16:45 08.02.2018 )**

**кількість пропозицій: 213; експертів, що вносили пропозиції: 5**

**0. ОБҐРУНТУВАННЯ**

|  | **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Аварійна ситуація** – можливе або таке, що вже відбувалося, пошкодження елемента всередині або поза області регулювання ОСП, включаючи не лише елементи системи передачі, але також і значних користувачів системи, та елементи розподільної мережі, якщо вони Вінд Пауерливають на операційну безпеку системи передачі. | **Аварійна ситуація -** стан об'єкта, що характеризується порушенням меж та / або умов безпечної експлуатації і не перейшов в аварію. | Уточнення визначення. |
|  | Розділ 2.  **ПЛАНУВАННЯ РОЗВИТКУ СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ** |  |  |
|  | 2.2.7. Формування найбільш ймовірного (базового) сценарію на перспективу найближчих 15 років повинно базуватися на результатах багатофакторного аналізу показників розроблених довгострокових сценаріїв розвитку попиту та пропозиції, а **сам сценарій повинен забезпечити можливість швидкої адаптації та фактичної ситуації в ОЕС України ,** що буде складатися у майбутньому, з мінімальними ризиками щодо порушення вимог безпеки постачання. | 2.2.7. Формування найбільш ймовірного (базового) сценарію на перспективу найближчих 15 років повинно базуватися на результатах багатофакторного аналізу показників розроблених довгострокових сценаріїв розвитку **структури генеруючих потужностей, попиту та пропозиції~~, а сам сценарій повинен забезпечити можливість швидкої адаптації та фактичної ситуації в ОЕС України , що буде складатися у майбутньому, з мінімальними ризиками щодо порушення вимог безпеки постачання~~.** | Не зовсім зрозуміло, яким чином, сценарій забезпечує швидку адаптацію. Можливо, треба змінити формулювання. |
|  | 11.2.1        Оператор системи передачі проводить моніторинг якості електроенергії в передавальній мережі, зокрема щодо вимірювання таких показників: напруги, небалансу напруги, напруги гармонік, флікерів, а також фіксації провалів напруги та перенапруги. Система моніторингу має бути побудована на основі даних, отриманих  на регулярній (за допомогою стаціонарних засобів) або вибірковій (за допомогою переносних засобів) основі. ОСП забезпечує вимірювання показників якості електроенергії на шинах підстанцій, від яких заживлені Користувачі, на регулярній основі та в точках приєднання Споживачів на регулярній/вибірковій основі. Дані вимірювання показників якості електроенергії мають оброблятися, зберігатися ОСП протягом 5-ти років. | 11.2.2        Оператор системи передачі проводить моніторинг якості електроенергії в передавальній мережі, зокрема щодо вимірювання таких показників: напруги, небалансу напруги, напруги гармонік, флікерів, а також фіксації провалів напруги та перенапруги. Система моніторингу має бути побудована на основі даних, отриманих  на регулярній (за допомогою стаціонарних засобів) або вибірковій (за допомогою переносних засобів) основі. ОСП забезпечує вимірювання показників якості електроенергії на шинах підстанцій, від яких заживлені Користувачі, на регулярній основі та в точках приєднання Споживачів на регулярній/вибірковій основі. Дані вимірювання показників якості електроенергії мають оброблятися, **доводитися до користувачів (генеруючих модулей) щоденно,** зберігатися ОСП протягом 5-ти років. |  |
|  |  | Виправити всі орфографічні помилки |  |

**1. Розділ 1 ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
|  | "1.8.1 Порядок врегулювання спорів  1.8.1.1 Цей порядок врегулювання спорів розроблений для швидкого й ефективного вирішення спорів та встановлює серію послідовних етапів, які слід дотримуватися. Ці етапи викладені в ~~пунктах~~ **підпунктах**1.8.2 – 1.8.4 цього розділу.  1.8.1.2. Всі сторони Кодексу системи передачі (Оператор та Користувачі системи передачі, а також Користувачі системи розподілу, електроустановки яких знаходяться в оперативному віданні ОСП) повинні для виконання Кодексу системи передачі діяти сумлінно у будь-який час.  1.8.1.3. У випадку коли дві або більше сторони Кодексу системи передачі стають учасниками спору, вони повинні дотримуватись порядку врегулювання спорів, який викладено в цьому розділі. " |  |
|  | "1.8.2.1. В першу чергу при врегулюванні спорів сторони повинні спробувати вирішити сп**і**р між ними шляхом ~~обговорення та~~ переговорів без залучення ~~будь-якої~~ третьої сторони." |  |
|  | "1.8.2.2 У випадку, якщо врегулювання спору **не можливе** згідно з ~~пунктом~~ **під підпунктом** 1.8.2.1, сторони можуть ~~погодитись~~ розпочати врегулювання ~~спору~~ шляхом посередництва («медіації») відповідно до ~~пункту~~ **підпункту** 1.8.3 ~~цього розділу~~ або **для вирішення спору** **звернутися** до Регулятора відповідно до ~~пункту~~ **підпункту** 1.8.4. ~~цього розділу~~ " |  |
|  | "1.8.3.1 Незалежний арбітражний процес здійснюється професійним медіатором (посередник, незалежна, третя особа, що здійснює допомогу сторонам у вирішенні конфлікту в процесі медіації) ~~і~~з знанням та розумінням ~~залучених~~ **спірних** питань. Медіатор повинен бути прийнятним всіма ~~залученими~~ сторонами **спору."** |  |
|  | "1.8.3.2 Перед початком ~~роботи~~ **врегулювання спору з залученням медіатора** сторони повинні узгодити **його** повноваження ~~для медіатор~~а." |  |
|  | "1.8.3.4 Якщо угода не буде досягнута відповідно до ~~пункту~~ **підпункту** 1.8.3 ~~цього роздвлу,~~ сторони для вирішення спору можуть звернутись до Регулятора відповідно до порядку визначено**го**~~му~~ ~~пунктом~~ **підпунктом**1.8.4 цього розділу." |  |
|  | "1.8.4.1 У разі недосягнення згоди щодо спірних питань сторони для вирішення спору можуть звернутися до Регулятора. ~~У випадку, якщо сторони спору не досягли між собою згоди щодо його врегулювання, то за для його вирішення можуть звернутись до Регулятора.~~ Регулятор розглядає сп**і**~~о~~р та приймає рішення відповідно до затвердженого ним порядку." |  |
|  | "1.8.4.3 Рішення, прийняте Регулятором у ході ~~досудового~~ розгляду спору, є обов'язковим до виконання учасниками спору і може бути оскаржене в суді." |  |
| 1.2.1 аварія на енергооб’єкті – небезпечна подія техногенного (з конструктивних, виробничих, технологічних, експлуатаційних причин тощо) чи природного походження, яка спричинила загибель людей чи створює на об’єкті або території загрозу життю та здоров’ю людей і призводить до пошкодження, виходу з ладу або руйнування будівель, споруд та обладнання, порушення виробничого або технологічного процесу чи завдає шкоди навколишньому природному середовищу чи призводить до недовідпуску споживачам електроенергії на величину 10000 кВт\*год  і вище; | Пропонована редакція.  1.2.1 аварія на енергооб’єкті – небезпечна подія техногенного (з конструктивних, виробничих, технологічних, експлуатаційних причин тощо) чи природного походження, яка спричинила загибель людей чи створює на об’єкті або території загрозу життю та здоров’ю людей і призводить до пошкодження, виходу з ладу або руйнування будівель, споруд та обладнання, порушення виробничого або технологічного процесу чи завдає шкоди навколишньому природному середовищу чи призводить до недовідпуску споживачам електроенергії на величину 10000 кВт\*год. і вище. Ознаки аварії визначаються згідно діючих нормативних документів; | Доповнено: «Ознаки аварії визначаються згідно діючих нормативних документів»;  В діючому НД «ІНСТРУКЦІЯ  про розслідування і облік технологічних порушень на об'єктах електроенергетики і в об'єднаній енергетичній системі України»  другі ознаки аварії.  В разі прийняття діючої редакції пн. 1.2.1, ознаки аварії будуть визначатися в ручному режимі. |
| 1.2.1 аналіз аварійних ситуацій – комп'ютерне моделювання аварійних ситуацій із переліку аварійних ситуацій; | Пропонована редакція:  1.2.1 аналіз аварійних ситуацій – комп'ютерне моделювання аварійних ситуацій або аналіз другим способом із переліку аварійних ситуацій; | Доповнено: «або аналіз другим способом»  Не всі аварійні ситуації можливо проаналізувати за допомогою  комп'ютерного моделювання. |
| **аварія системна (особлива системна аварія)** – технологічне порушення в режимі роботи усієї або значної частини ОЕС України внаслідок пошкодження (знеструмлення) обладнання електричних мереж та/або втрати генеруючої потужності електростанцій, що призводить до порушення паралельної роботи елементів і частин енергосистеми, її поділу на частини або відділення від неї електростанцій та масового відключення споживачів електричної енергії; | **Аварія системна -** це аварійна ситуація при якій технологічне порушення охоплює обладнання однієї енергосистеми.  **Особлива системна аварія -** це аварія з знеструмленими більшій частині території України і втратою власних потреб ряду ТЕС і АЕС. | Терміни «аварія системна» і «особлива системна аварія» не можна об'єднувати, це різні аварії. Перераховані в КСР ознаки, це не повне визначення особливої системної аварії. |
| **агрегатор –** юридична особа, яка взяла на себе відповідальність за виконання розпоряджень Опертора системи передачі щодо зміни активної та реактивної потужності розподіленої генерації або навантаження; | .термін . **розпоряджень** .. змінити на **команд** | Оперативні команди надаються черговим диспетчером…  Розпорядження Оператора системи передачі … надаються у письмовому вигляді … |
| **оперативне управління** – категорія диспетчерського управління об’єктом диспетчеризації, коли проведення технологічних операцій щодо зміни його стану та режиму роботи здійснюється безпосередньо оперативним персоналом, в оперативному управлінні якого перебуває цей об’єкт диспетчеризації або за його оперативними розпорядженнями підпорядкованим персоналом і потребує координації дій підпорядкованого оперативного персоналу та узгодження їх на декількох об’єктах; | .термін  **розпорядженнями** .. змінити на **команда** | Оперативні команди надаються черговим диспетчером…  Розпорядження Оператора системи передачі … надаються у письмовому вигляді … |
| **оперативно-технологічне управління ОЕС України** – побудована за ієрархічною структурою система контролю параметрів та режимів роботи енергосистеми в цілому та обладнання кожного енергетичного об’єкта, що входить до її складу, в процесі виробництва, передачі та розподілу електроенергії з метою управління цими процесами для підтримання заданих параметрів та режимів роботи шляхом реалізації комплексу дій, направлених на зміну технологічних режимів та/або оперативного стану обладнання енергооб’єктів, що складається з прийняття рішення, підготовки та надання оперативного розпорядження і контролю за його виконанням; | .. **розпорядження** .. змінити на **команди** | Оперативні команди надаються черговим диспетчером…  Розпорядження Оператора системи передачі … надаються у письмовому вигляді … |
| **передаварійний стан** - стан, коли система знаходиться в межах операційної безпеки, але було виявлено ситуацію зі списку надзвичайних, в разі поширення якої, наявних відновлювальних заходів недостатньо для збереження нормального стану; | Вилучити | Термін зайвий, входить у визначення **Аварійна ситуація** |
| **регулювання активної потужності за рахунок керування попитом** – попит у межах об’єкта енергоспоживання, який доступний для управління Оператором системи передачі, що призводить до зміни активної потужності; | **регулювання активної потужності за рахунок управління електроспоживанням -** електроспоживання у межах об’єкта енергоспоживання, який доступний для управління Оператором системи передачі, що призводить до зміни активної потужності; | Не попитом регулюється активна потужність, а споживанням електроенергії і зміною активної потужності електростанцій. Необхідно замінити термін «керування» терміном «управління». «Керування» не вживається ні в Законі 2019, ні в ПТЕ, ні в Законі про електроенергетику |
| **регулювання реактивної потужності за рахунок керування попитом** – реактивна потужність або пристрої компенсації реактивної потужності в об’єкті енергоспоживання  розподільній мережі, які доступні для управління Оператором системи передачі; | Вилучити.. | Реактивна потужність за рахунок попиту не регулюється. Вона регулюється на станціях збудженням генераторів, а у передавальних підприємств і у споживача пристроями компенсації реактивної потужності. |
| **робота синхронних компенсаторів** – робота генератора змінного струму без первинного двигуна з метою регулювання напруги динамічним виробленням або поглинанням реактивної потужності | **режим синхронного компенсатора** - робота генератора змінного струму без первинного двигуна з метою регулювання напруги динамічним виробленням або поглинанням реактивної потужності; | Уточнення терміну. |
| 1.2.1 технологічне порушення – порушення в роботі обладнання, об’єкта електроенергетики чи енергосистеми в цілому, яке супроводжується відхиленням хоча б одного з експлуатаційних параметрів від гранично-допустимих значень, що призвело або може призвести до зниження надійності роботи, пошкодження, виходу з ладу обладнання, зниження параметрів якості та/або припинення електропостачання або створити загрозу життю та здоров’ю людей чи завдати шкоди навколишньому природному середовищу або пряме пошкодження (відмова в роботі) обладнання із зазначеними наслідками, яке відбулося внаслідок технічних причин або в результаті дій (у тому числі помилкових) персоналу; | Пропонована редакція  1.2.1 технологічне порушення – порушення в роботі обладнання, об’єкта електроенергетики чи енергосистеми в цілому, яке супроводжується відхиленням хоча б одного з експлуатаційних параметрів від гранично-допустимих значень, що призвело або може призвести до зниження надійності роботи, пошкодження, виходу з ладу обладнання, зниження параметрів якості та/або припинення електропостачання або створити загрозу життю та здоров’ю людей чи завдати шкоди навколишньому природному середовищу або пряме пошкодження (відмова в роботі) обладнання із зазначеними наслідками, яке відбулося внаслідок технічних причин або в результаті дій (у тому числі помилкових) персоналу. Ознаки технологічного  порушення визначаються згідно діючих нормативних документів; | Доповнено: «Ознаки технологічного  порушення визначаються згідно діючих нормативних документів»;  В діючому НД «ІНСТРУКЦІЯ  про розслідування і облік технологічних порушень на об'єктах електроенергетики і в об'єднаній енергетичній системі України». другі ознаки технологічного порушення  В разі прийняття діючої редакції пн. 1.2.1 технологічне порушення, ознаки технологічного порушення будуть визначатися в ручному режимі. |
| 1.4      Нормативні посилання    1.4.1            Кодекс є основоположним нормативно-правовим актом, обов’язковим для виконання Оператором системи передачі та у визначених цим Кодексом випадках Користувачами систем розподілу, та усіма Користувачами системи передачі та застосовується на недискримінаційних умовах.  **~~Вимоги та правила інших нормативно-технічних документів, зокрема щодо  забезпечення надійності  роботи ОЕС України та її роботи в синхронній області, визначення технічних параметрів експлуатації обладнання електричних мереж, обміну інформацією  між ОСП та Користувачами системи передачі/розподілу, на які посилається Кодекс, становлять його невід’ємну частину і також є обов’язковими для виконання Оператором системи передачі та Користувачами системи передачі/розподілу.~~**    1.4.3            Нормативно-технічні документи з питань функціонування та розвитку системи передачі, які розробляються (переглядаються) для забезпечення виконання вимог цього Кодексу, затверджуються у порядку, встановленому законодавством або іншими нормативно-правовими актами. | 1.4  Нормативні посилання    1.4.1. Кодекс є нормативно-правовим актом, обов’язковим для виконання Оператором системи передачі та у визначених цим Кодексом випадках Користувачами систем розподілу, та усіма Користувачами системи передачі та застосовується на недискримінаційних умовах.                  1.4.3. Нормативно-технічні документи з питань функціонування та розвитку системи передачі, які розробляються (переглядаються) для забезпечення виконання вимог цього Кодексу, затверджуються у **якості «Стандартів операційної безпеки» та розробляються і затверджуються відповідно до вимог законодавства та Кодексу**. | Не конкретне визначення «Основоположним нормативно-правовим актом»          Нормативно-технічні документи, прийняти іншими органами влади та організаціями не можуть бути частиною Кодексу, та відсутній алгоритм прийняття рішень, у ситуаціях коли вносяться зміни або відміняються зазначені нормативно-технічні документи.      Всі документи, що встановлюють вимоги до оператора та користувачів системи передачі мають бути зібрані у межах кодексу системи передачі, та мають затверджуватись одним органом. |
| 1.5.2            Існуючі генеруючі одиниці та електроустановки об’єктів розподілу/енергоспоживання також як і нові підпадають під вимоги цього Кодексу, але мають право подавати запит на відступ від застосування окремих вимог цього Кодексу у відповідності з процедурою викладеною у підрозділі 1.6 цього розділу. | **1.5.2. На існуючі генеруючі одиниці та електроустановки об’єктів розподілу/енергоспоживання можуть розповсюджуватись вимоги цього Кодексу.**  **Рішення про розповсюдження окремих вимог цього Кодексу на  існуючі генеруючі одиниці та електроустановки об’єктів розподілу/енергоспоживання приймає Регулятор.**  **Перед застосуванням будь-яких викладених у цьому Кодексі вимог до існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання, відповідний Оператор системи передачі повинен провести якісне порівняння витрат і вигод, пов’язаних із розглянутою вимогою.  Це порівняння має враховувати доступні мережеві або ринкові альтернативи.**  **1.5.3. Аналіз витрат та вигод, щодо застосування вимог до існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання має бути здійснений з урахуванням принципів визначених у пункті 1.5.9. цього Кодексу.**  **1.5.4. Упродовж трьох місяців після завершення аналізу витрат і вигод Оператор системи передачі повинен узагальнити висновки у звіті, який має:**  **-          включати в себе аналіз витрат і вигод і рекомендації, щодо доцільності застосування вимог цього кодексу до існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання;**  **- містити пропозиції щодо перехідного періоду у застосуванні вимоги до існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання.  Цей перехідний період не повинен тривати більше двох років від дати рішення Регулятора.**  **1.5.5. Оператор системи передачі, після складання звіту зазначеного у пункті 1.5.4. цього Кодексу має провести громадські обговорення документу та на підставі такого обговорення скласти пропозиції стосовно застосування вимог Кодексу до існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання (далі - Пропозиції).**  **1.5.6.  Не пізніше шести місяців після проведення громадських обговорень, Оператор системи передачі має надати звіт та Пропозиції Регулятору та власникам існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання від яких надійде запит стосовно надання цього звіту.**  **1.5.7. Пропозиції, крім іншого, мають містити наступну інформацію:**  **- порядок оперативного повідомлення оператора системи передачі стосовно виконання вимог Кодексу власником існуючої генеруючої одиниці та електроустановки об’єкту розподілу/енергоспоживання;**  **- перехідний період необхідний, для забезпечення вимог Кодексу, які повинні враховувати технологічні особливості обладнання існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання, а також будь-які основні перешкоди для реалізації проектів із реконструкції та модернізації обладнання відповідних електроустановок.**  **1.5.8. Власники існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання мають надавати всю інформацію необхідну для здійснення аналізу витрат та вигод від застосування вимог Кодексу до існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання.**  **1.5.9. Аналіз витрат і вигод повинен відповідати таким принципам:**  **- в основу аналізу витрат і вигод від застосування вимог Кодексу до існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання мають бути застосовані один або декілька методів зазначених нижче:**           **чиста приведена вартість;**           **дохід на інвестиції;**           **норма прибутку;**           **час, необхідний, щоб інвестиції стали беззбитковими.**    **- оператор системи передачі має кількісно оцінити соціально-економічні вигоди з точки зору підвищення надійності електропостачання, включаючи, щонайменше,:**           **зменшення ймовірності втрати електропостачання після здійснення заходів на існуючих генеруючих одиницях та електроустановках об’єктів розподілу/енергоспоживання необхідних для виконання вимог Кодексу;**           **ймовірність та тривалість такої втрати електропостачання;**           **соціальна годинна вартість такої втрати електропостачання;**    **- оператор системи передачі має кількісно оцінити вигоди для внутрішнього ринку електроенергії, транскордонної торгівлі та інтеграції енергії від поновлюваних джерел, включаючи, щонайменше,:**           **реакція активної потужності на відхилення частоти;**           **резерви балансування;**           **забезпечення реактивною потужністю;**           **захисні заходи.**    -                    **оператор системи передачі має кількісно оцінити витрати на застосування необхідних правил до генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання, включаючи, принаймні,:**           **прямі витрати на реалізацію вимоги;**           **витрати, пов’язані з відповідною втратою потужностей;**           **витрати, пов’язані з результівними змінами в технічному обслуговуванні та експлуатації.**  **1.5.10. Рішення Регулятора стосовно застосування вимог Кодексу до існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання має бути оприлюднено на офіційному сайті Регулятора та Оператора системи передачі.** | Процедура та принципи, що застосовуються у Регламентах ЄС № 2016/631, 2016/1447 та 2016/1338. |
| 1.6.5            Для підготовки пропозицій щодо відступу від застосування однієї або декількох вимог цього Кодексу до **~~існуючих~~** генеруючих одиниць типів B, C і D або  до **~~існуючих~~** електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання Оператор системи передачі та відповідні Оператори систем розподілу повинні виконати глибокий і прозорий кількісний аналіз витрат і вигод для кожної з вимог **~~цього Кодексу~~**, який має вказати:  -                    витрати на забезпечення відповідності вимогам цього Кодексу стосовно **~~існуючих~~** генеруючих одиниць, **~~існуючих~~** електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання;  -                    соціально-економічну вигоду від застосування вимог, установлених у цьому Кодексі;  -                    потенціал альтернативних засобів із точки зору досягнення необхідної продуктивності. | 1.6.5. Для підготовки пропозицій щодо відступу від застосування однієї або декількох вимог цього Кодексу до генеруючих одиниць типів B, C і D або до електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання Оператор системи передачі та відповідні Оператори систем розподілу повинні виконати глибокий і прозорий кількісний аналіз витрат і вигод від відступу від вимог цього Кодексу для кожної з вимог окремо, який має вказати:  -                    витрати на забезпечення відповідності вимогам цього Кодексу стосовно генеруючих одиниць, електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання;  -                    соціально-економічну вигоду від застосування вимог, установлених у цьому Кодексі;  -                    потенціал альтернативних засобів із точки зору досягнення необхідної продуктивності. | Вимоги Кодексу не мають розповсюджуватись на існуючи  генеруючі одиниці або до існуючих електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання, що передбачено Регламентами ЄС № 2016/631, 2016/1447 та 2016/1338. Виключення можуть застосовуватись у випадках та за процедурою визначеною у пункті 1.5. цього Кодексу.  Процедура відступу від вимог Кодексу іншим процесом та має застосовуватись до нових генеруючих одиниць або до  нових електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання. |
| 1.7.1                     Адміністратором Кодексу є Оператор системи передачі.  1.7.2                     Функції Адміністратора Кодексу системи передачі включають:  -           підтримання актуальної редакції Кодексу;  -           оприлюднення Кодексу;  -           ~~оприлюднення переліку чинних нормативно-технічних документів, які забезпечують виконання вимог Кодексу~~;  -           надання Користувачам системи передачі інформації та/або консультацій щодо виконання чи реалізації положень Кодексу;  -           створення та ведення інформаційних баз даних щодо змін і доповнень до Кодексу;  -           розгляд та узагальнення пропозицій щодо внесення змін і доповнень до Кодексу;  -           ведення реєстру відступів від застосувань вимог Кодексу;  -           надання Регулятору щорічного звіту про свою діяльність як Адміністратора Кодексу.    1.7.4                Зміни і доповнення до Кодексу вносяться за ініціативою Регулятора,  Оператора системи передачі та/або за пропозиціями учасників ринку електричної енергії та затверджуються Регулятором.    1.7.3                     Пропозиції учасників ринку електричної енергії щодо внесення змін і доповнень до Кодексу мають бути обґрунтованими авторами та направленими в письмовому вигляді до Регулятора та/або ОСП.  1.7.4                     Оператор системи передачі реєструє подані пропозиції, узагальнює їх та готує проект змін і доповнень до Кодексу, погоджує його в установленому порядку та подає на затвердження Регулятору.  1.7.5                     У разі, якщо пропозиції учасників ринку електричної енергії щодо внесення змін і доповнень до Кодексу відносно одних і тих же положень Кодексу суперечать одна одній, Оператор системи передачі інформує про наявні розбіжності авторів цих пропозицій та пропонує їм подати узгоджені пропозиції.          1.7.6                     У випадку незгоди Оператора системи передачі з пропозиціями **~~учасників ринку електричної енергії~~** щодо **~~змін і доповнень до Кодексу~~**, він інформує авторів цих пропозицій з відповідними обґрунтуваннями та пропонує їх відхилити.    Пропозиції, які суперечать чинному законодавству, відхиляються Оператором системи передачі без погодження з їх авторами, про що робиться запис в журналі реєстрації пропозицій Адміністратора Кодексу, а також надається письмове повідомлення про відхилення авторам цих пропозицій.  1.7.7                     Якщо відносно пропозицій, зазначених у пункті 1.7.7 цього розділу та у частині першій пункту 1.7.8 цього розділу не досягнуто згоди між Оператором системи передачі та їх авторами, такі пропозиції передаються Регулятору для прийняття остаточного рішення.  1.7.8                     Зміни і доповнення до Кодексу, обумовлені **~~законодавчими~~** та іншими нормативно-правовими актами, вносяться в строки, визначені цими актами, усі інші – в строки, визначені **~~Оператором системи передачі~~** (Регулятором).  1.7.9                     Інформація про внесення змін і доповнень до Кодексу оприлюднюється Оператором системи передачі на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше ні**~~з~~** протягом трьох робочих днів після їх внесення. | 1.7.1. Функції Адміністратора Кодексу системи передачі включають:  -           підтримання актуальної редакції Кодексу;  -           оприлюднення Кодексу;  -           **розробка та оприлюднення на своєму офіційному сайті проектів змін до Кодексу, проектів Стандартів операційної безпеки або змін до них**;  -           **опрацювання пропозицій та зауважень зацікавлених сторін стосовно проектів змін до Кодексу, проектів Стандартів операційної безпеки або змін до них відповідно до порядку визначеного Кодексом;**  -           **подання на затвердження Регулятора доопрацьованих, відповідно до порядку визначеного Кодексом, проектів змін до Кодексу, проектів Стандартів операційної безпеки або змін до них;**  -           надання Користувачам системи передачі інформації та/або консультацій щодо виконання чи реалізації положень Кодексу;  -           створення та ведення інформаційних баз даних щодо змін і доповнень до Кодексу;  -           розгляд та узагальнення пропозицій щодо внесення змін і доповнень до Кодексу;  -           ведення реєстру відступів від застосувань вимог Кодексу;  -           надання Регулятору щорічного звіту про свою діяльність як Адміністратора Кодексу.    *Розділ доповнити підпунктом:*    **1.8 Порядок внесення змін до Кодексу системи передачі, затвердження стандартів Операційної безпеки або внесення змін до них.**  **1.8.1. Пропозиції щодо внесення змін до Кодексу, затвердження Стандартів операційної безпеки або внесення змін до них можуть бути запропоновані будь якими заінтересованими сторонами. Такі пропозиції надаються у письмовому вигляді з відповідними обґрунтуваннями Оператору системи передачі та Регулятору.      1.8.2. Оператор системи передачі реєструє подані пропозиції, узагальнює їх та готує проект змін до Кодексу системи передачі або проект Стандарту (-ів) операційної безпеки або проект внесення змін до Стандарту (-ів) Операційної безпеки (далі – Проект змін).      1.8.3. Після підготовки Проекту змін, Оператор системи передачі оприлюднює цей Проект змін на своєму офіційному сайті та протягом 30 календарних днів збирає зауваження та пропозиції. Після цього, Оператор системи передачі протягом 15 календарних днів опрацьовує надані зауваження та пропозиції до оприлюдненого Проекту змін, та надає доопрацьовану редакцію Проекту змін до Регулятора.**      1.8.4. У випадку незгоди Оператора системи передачі з пропозиціями **зацікавлених сторін** щодо Проекту змін, він інформує авторів цих пропозицій з відповідними обґрунтуваннями та пропонує їх відхилити. Пропозиції, які суперечать чинному законодавству, відхиляються Оператором системи передачі без погодження з їх авторами, про що робиться запис в журналі реєстрації пропозицій Адміністратора Кодексу, а також надається письмове повідомлення про відхилення авторам цих пропозицій.       1.8.5. Якщо відносно пропозицій, зазначених у пункті 1.8.3 цього розділу та у частині першій пункту 1.8.4 цього розділу не досягнуто згоди між Оператором системи передачі та їх авторами, такі пропозиції передаються Регулятору для прийняття остаточного рішення.       1.8.6. Зміни і доповнення до Кодексу, обумовлені **законодавством** та іншими нормативно-правовими актами, вносяться в строки, визначені цими актами, усі інші – в строки, визначені Регулятором.       1.8.7. Інформація про внесення змін і доповнень до Кодексу оприлюднюється Оператором системи передачі на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше ні**ж** протягом трьох робочих днів після їх внесення. | Тільки стандарти операційної безпеки мають встановлювати вимоги до користувачів системи передачі, і ні які інші нормативно-технічні документи, що затверджуються іншими органами влади та  організаціями не мають встановлювати вимоги, що застосовуються у Кодексі.                          Порядок внесення змін до КСП це окрема процедура та вимоги, які повинні бути відображені у окремому пункті. |
| 1.7.9 Якщо відносно пропозицій, зазначених у пункті 1.7.7 цього розділу **та у частині першій пункту 1.7.8 цього розділу** не досягнуто згоди між Оператором системи передачі та їх авторами, такі пропозиції передаються Регулятору для прийняття остаточного рішення. | 1.7.9 Якщо відносно пропозицій, зазначених у **пунктах** 1.7.7 **та 1.7.8** цього розділу не досягнуто згоди між Оператором системи передачі та їх авторами, такі пропозиції передаються Регулятору для прийняття остаточного рішення. | Питання, чи суперечать пропозиції чинному законодавству, може бути спірним. Відтак, рішення ОСП, який не є органом державного управління, не може бути остаточним, і логічно передати пропозиції, зазначені у частині першій пункту 1.7.8, також на розгляд Регулятора.  Тим більше, відповідно до підпункту 1.8.4.1 у випадку, якщо сторони спору не досягли між собою згоди щодо його врегулювання, то за для його вирішення вони можуть звернутись до Регулятора. |
| 1.8. Врегулювання спорів    1.8.1            Порядок врегулювання спорів  1.8.1.1      Всі сторони Кодексу системи передачі (Оператор та Користувачі системи передачі, а також Користувачі системи розподілу, електроустановки яких знаходяться в оперативному віданні ОСП) повинні для виконання Кодексу системи передачі діяти сумлінно у будь-який час. Мета повинна полягати в тому, щоб зробити все можливе для того, щоб спори не виникали.  1.8.1.2      У випадку коли дві або більше сторони Кодексу системи передачі стають учасниками спору, вони повинні дотримуватись порядку врегулювання спорів, який викладено в цьому розділі. Цей порядок врегулювання спорів розроблений для швидкого й ефективного вирішення спорів та встановлює серію послідовних етапів, які слід дотримуватися. Ці етапи викладені в  пунктах 1.8.2 – 1.8.4 цього розділу.    1.8.2            Врегулювання спорів залученими сторонами  1.8.2.1      В першу чергу при врегулюванні спорів сторони повинні спробувати вирішити спор між ними шляхом обговорення та переговорів без залучення будь-якої третьої сторони.  1.8.2.2      У випадку, якщо врегулювання спору не досягнуто згідно з пунктом 1.8.2.1, сторони можуть погодитись розпочати врегулювання спору шляхом посередництва («медіації») відповідно до  пункту 1.8.3 цього розділу або рішенням Регулятора відповідно до пункту 1.8.4 цього розділу.    1.8.3            Врегулювання спорів шляхом посередництва («медіації»)  1.8.3.1      Незалежний арбітражний процес здійснюється професійним медіатором (посередник, незалежна, третя особа, що здійснює допомогу сторонам у вирішенні конфлікту в процесі медіації) із знанням та розумінням залучених питань. Медіатор повинен бути прийнятним  всіма залученими сторонами.  1.8.3.2      Перед початком роботи сторони повинні узгодити повноваження для медіатора.  1.8.3.3      Якщо під час проведення медіації сторони досягли між собою згоди, то зазначена згода має бути зафіксована у договорі укладеному між ними. Виконання  умов договору  обов'язкове для обох сторін.  1.8.3.4      Якщо угода не буде досягнута відповідно до пункту 1.8.3 цього роздвлу, сторони для вирішення спору  можуть звернутись до Регулятора відповідно до порядку визначеному пунктом 1.8.4 цього розділу.    1.8.4            Врегулювання спорів шляхом прийняття Регулятором рішення  1.8.4.1      Врегулювання спорів шляхом прийняття Регулятором рішення У випадку, якщо сторони спору не досягли між собою згоди щодо його врегулювання, то за для його вирішення можуть звернутись до Регулятора. Регулятор розглядає спор та приймає рішення відповідно до  затвердженого ним порядку.  1.8.4.2      Під час вирішення спору Регулятор має право вимагати від сторін спору копії документів, пояснення та іншу інформацію, необхідні для встановлення фактичних обставин справи.  1.8.4.3      Рішення, прийняте Регулятором у ході досудового розгляду спору, є обов'язковим до виконання учасниками спору і може бути оскаржене в суді. | **Розділ виключити, або викласти в наступній редакції:**  1.8 Врегулювання спорів  Порядок розгляду звернень, скарг, претензій та врегулювання спорів здійснюється у відповідності до Правил розгляду звернень споживачів щодо дій суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та/або комунальних послуг, та врегулювання спорів та Правил врегулювання спорів, які виникають між суб’єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, які затверджені Регулятором.      ~~1.8. Врегулювання спорів~~    ~~1.8.5                     Порядок врегулювання спорів~~  ~~1.8.1.3               Всі сторони Кодексу системи передачі (Оператор та Користувачі системи передачі, а також Користувачі системи розподілу, електроустановки яких знаходяться в оперативному віданні ОСП) повинні для виконання Кодексу системи передачі діяти сумлінно у будь-який час. Мета повинна полягати в тому, щоб зробити все можливе для того, щоб спори не виникали.~~  ~~1.8.1.4               У випадку коли дві або більше сторони Кодексу системи передачі стають учасниками спору, вони повинні дотримуватись порядку врегулювання спорів, який викладено в цьому розділі. Цей порядок врегулювання спорів розроблений для швидкого й ефективного вирішення спорів та встановлює серію послідовних етапів, які слід дотримуватися. Ці етапи викладені в  пунктах 1.8.2 – 1.8.4 цього розділу.~~    ~~1.8.6                     Врегулювання спорів залученими сторонами~~  ~~1.8.2.3               В першу чергу при врегулюванні спорів сторони повинні спробувати вирішити спор між ними шляхом обговорення та переговорів без залучення будь-якої третьої сторони.~~  ~~1.8.2.4               У випадку, якщо врегулювання спору не досягнуто згідно з пунктом 1.8.2.1, сторони можуть погодитись розпочати врегулювання спору шляхом посередництва («медіації») відповідно до  пункту 1.8.3 цього розділу або рішенням Регулятора відповідно до пункту 1.8.4 цього розділу.~~    ~~1.8.7                     Врегулювання спорів шляхом посередництва («медіації»)~~  ~~1.8.3.5               Незалежний арбітражний процес здійснюється медіатором (посередник, незалежна, третя особа, що здійснює допомогу сторонам у вирішенні конфлікту в процесі медіації) із знанням та розумінням залучених питань. Медіатор повинен бути прийнятним  всіма залученими сторонами.~~  ~~1.8.3.6               Перед початком роботи сторони повинні узгодити повноваження для медіатора.~~  ~~1.8.3.7               Якщо під час проведення медіації сторони досягли між собою згоди, то зазначена згода має бути зафіксована у договорі укладеному між ними. Виконання  умов договору  обов'язкове для обох сторін.~~  ~~1.8.3.8               Якщо угода не буде досягнута відповідно до пункту 1.8.3 цього роздвлу, сторони для вирішення спору  можуть звернутись до Регулятора відповідно до порядку визначеному пунктом 1.8.4 цього розділу.~~    ~~1.8.8                     Врегулювання спорів шляхом прийняття Регулятором рішення~~  ~~1.8.4.4               У випадку, якщо сторони спору не досягли між собою згоди щодо його врегулювання, то за для його вирішення можуть звернутись до Регулятора. Регулятор розглядає спор та приймає рішення відповідно до  затвердженого ним порядку.~~  ~~1.8.4.5               Під час вирішення спору Регулятор має право вимагати від сторін спору копії документів, пояснення та іншу інформацію, необхідні для встановлення фактичних обставин справи.~~  ~~1.8.4.6               Рішення, прийняте Регулятором у ході досудового розгляду спору, є обов'язковим до виконання учасниками спору і може бути оскаржене в суді.~~ | Виходячи з аналізу норм ст. 17 ЗУ «Про НКРЕКП» та ЗУ «Про ринок електричної енергії» порядок розгляду скарг має бути відображено в двох окремих положеннях, які затверджуються Регулятором, а саме:  - правила розгляду звернень споживачів щодо дій суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та врегулювання спорів;  - правила врегулювання спорів, що виникають між суб’єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг  У зв’язку з чим всі норми, що стосуються розгляду скарг, претензій, звернень тощо мають бути відображені в вищезазначених документах, щоб вони були локалізовані в одному місці. Так як розпорошення їх по різним документам призводить до плутанини щодо строків та порядку розгляду таких скарг, звернень та претензій, так як в різних НПА зазначені різні строки. У зв’язку з чим пропонується у випадку необхідності перенести норми з КСР до вищезазначених правил та узгодити норми між собою. |
| **Аварійна ситуація** – можливе або таке, що вже відбувалося, пошкодження елемента всередині або поза області регулювання ОСП, включаючи не лише елементи системи передачі, але також і значних користувачів системи, та елементи розподільної мережі, якщо вони Вінд Пауерливають на операційну безпеку системи передачі. | **Аварійна ситуація -** стан об'єкта, що характеризується порушенням меж та / або умов безпечної експлуатації і не перейшов в аварію. | Уточнення визначення. |
| 1.2.1 аварія на енергооб’єкті – небезпечна подія техногенного (з конструктивних, виробничих, технологічних, експлуатаційних причин тощо) чи природного походження, яка спричинила загибель людей чи створює на об’єкті або території загрозу життю та здоров’ю людей і призводить до пошкодження, виходу з ладу або руйнування будівель, споруд та обладнання, порушення виробничого або технологічного процесу чи завдає шкоди навколишньому природному середовищу чи призводить до недовідпуску споживачам електроенергії на величину 10000 кВт\*год  і вище; | Пропонована редакція.  1.2.1 аварія на енергооб’єкті – небезпечна подія техногенного (з конструктивних, виробничих, технологічних, експлуатаційних причин тощо) чи природного походження, яка спричинила загибель людей чи створює на об’єкті або території загрозу життю та здоров’ю людей і призводить до пошкодження, виходу з ладу або руйнування будівель, споруд та обладнання, порушення виробничого або технологічного процесу чи завдає шкоди навколишньому природному середовищу чи призводить до недовідпуску споживачам електроенергії на величину 10000 кВт\*год. і вище. Ознаки аварії визначаються згідно діючих нормативних документів; | Доповнено: «Ознаки аварії визначаються згідно діючих нормативних документів»;  В діючому НД «ІНСТРУКЦІЯ  про розслідування і облік технологічних порушень на об'єктах електроенергетики і в об'єднаній енергетичній системі України»  другі ознаки аварії.  В разі прийняття діючої редакції пн. 1.2.1, ознаки аварії будуть визначатися в ручному режимі. |
| 1.2.1 аналіз аварійних ситуацій – комп'ютерне моделювання аварійних ситуацій із переліку аварійних ситуацій; | Пропонована редакція:  1.2.1 аналіз аварійних ситуацій – комп'ютерне моделювання аварійних ситуацій або аналіз другим способом із переліку аварійних ситуацій; | Доповнено: «або аналіз другим способом»  Не всі аварійні ситуації можливо проаналізувати за допомогою  комп'ютерного моделювання. |
| **аварія системна (особлива системна аварія)** – технологічне порушення в режимі роботи усієї або значної частини ОЕС України внаслідок пошкодження (знеструмлення) обладнання електричних мереж та/або втрати генеруючої потужності електростанцій, що призводить до порушення паралельної роботи елементів і частин енергосистеми, її поділу на частини або відділення від неї електростанцій та масового відключення споживачів електричної енергії; | **Аварія системна -** це аварійна ситуація при якій технологічне порушення охоплює обладнання однієї енергосистеми.  **Особлива системна аварія -** це аварія з знеструмленими більшій частині території України і втратою власних потреб ряду ТЕС і АЕС. | Терміни «аварія системна» і «особлива системна аварія» не можна об'єднувати, це різні аварії. Перераховані в КСР ознаки, це не повне визначення особливої системної аварії. |
| **агрегатор –** юридична особа, яка взяла на себе відповідальність за виконання розпоряджень Опертора системи передачі щодо зміни активної та реактивної потужності розподіленої генерації або навантаження; | .термін . **розпоряджень** .. змінити на **команд** | Оперативні команди надаються черговим диспетчером…  Розпорядження Оператора системи передачі … надаються у письмовому вигляді … |
| **оперативне управління** – категорія диспетчерського управління об’єктом диспетчеризації, коли проведення технологічних операцій щодо зміни його стану та режиму роботи здійснюється безпосередньо оперативним персоналом, в оперативному управлінні якого перебуває цей об’єкт диспетчеризації або за його оперативними розпорядженнями підпорядкованим персоналом і потребує координації дій підпорядкованого оперативного персоналу та узгодження їх на декількох об’єктах; | .термін  **розпорядженнями** .. змінити на **команда** | Оперативні команди надаються черговим диспетчером…  Розпорядження Оператора системи передачі … надаються у письмовому вигляді … |
| **оперативно-технологічне управління ОЕС України** – побудована за ієрархічною структурою система контролю параметрів та режимів роботи енергосистеми в цілому та обладнання кожного енергетичного об’єкта, що входить до її складу, в процесі виробництва, передачі та розподілу електроенергії з метою управління цими процесами для підтримання заданих параметрів та режимів роботи шляхом реалізації комплексу дій, направлених на зміну технологічних режимів та/або оперативного стану обладнання енергооб’єктів, що складається з прийняття рішення, підготовки та надання оперативного розпорядження і контролю за його виконанням; | .. **розпорядження** .. змінити на **команди** | Оперативні команди надаються черговим диспетчером…  Розпорядження Оператора системи передачі … надаються у письмовому вигляді … |
| **передаварійний стан** - стан, коли система знаходиться в межах операційної безпеки, але було виявлено ситуацію зі списку надзвичайних, в разі поширення якої, наявних відновлювальних заходів недостатньо для збереження нормального стану; | Вилучити | Термін зайвий, входить у визначення **Аварійна ситуація** |
| **регулювання активної потужності за рахунок керування попитом** – попит у межах об’єкта енергоспоживання, який доступний для управління Оператором системи передачі, що призводить до зміни активної потужності; | **регулювання активної потужності за рахунок управління електроспоживанням -** електроспоживання у межах об’єкта енергоспоживання, який доступний для управління Оператором системи передачі, що призводить до зміни активної потужності; | Не попитом регулюється активна потужність, а споживанням електроенергії і зміною активної потужності електростанцій. Необхідно замінити термін «керування» терміном «управління». «Керування» не вживається ні в Законі 2019, ні в ПТЕ, ні в Законі про електроенергетику |
| **регулювання реактивної потужності за рахунок керування попитом** – реактивна потужність або пристрої компенсації реактивної потужності в об’єкті енергоспоживання  розподільній мережі, які доступні для управління Оператором системи передачі; | Вилучити.. | Реактивна потужність за рахунок попиту не регулюється. Вона регулюється на станціях збудженням генераторів, а у передавальних підприємств і у споживача пристроями компенсації реактивної потужності. |
| **робота синхронних компенсаторів** – робота генератора змінного струму без первинного двигуна з метою регулювання напруги динамічним виробленням або поглинанням реактивної потужності | **режим синхронного компенсатора** - робота генератора змінного струму без первинного двигуна з метою регулювання напруги динамічним виробленням або поглинанням реактивної потужності; | Уточнення терміну. |
| 1.2.1 технологічне порушення – порушення в роботі обладнання, об’єкта електроенергетики чи енергосистеми в цілому, яке супроводжується відхиленням хоча б одного з експлуатаційних параметрів від гранично-допустимих значень, що призвело або може призвести до зниження надійності роботи, пошкодження, виходу з ладу обладнання, зниження параметрів якості та/або припинення електропостачання або створити загрозу життю та здоров’ю людей чи завдати шкоди навколишньому природному середовищу або пряме пошкодження (відмова в роботі) обладнання із зазначеними наслідками, яке відбулося внаслідок технічних причин або в результаті дій (у тому числі помилкових) персоналу; | Пропонована редакція  1.2.1 технологічне порушення – порушення в роботі обладнання, об’єкта електроенергетики чи енергосистеми в цілому, яке супроводжується відхиленням хоча б одного з експлуатаційних параметрів від гранично-допустимих значень, що призвело або може призвести до зниження надійності роботи, пошкодження, виходу з ладу обладнання, зниження параметрів якості та/або припинення електропостачання або створити загрозу життю та здоров’ю людей чи завдати шкоди навколишньому природному середовищу або пряме пошкодження (відмова в роботі) обладнання із зазначеними наслідками, яке відбулося внаслідок технічних причин або в результаті дій (у тому числі помилкових) персоналу. Ознаки технологічного  порушення визначаються згідно діючих нормативних документів; | Доповнено: «Ознаки технологічного  порушення визначаються згідно діючих нормативних документів»;  В діючому НД «ІНСТРУКЦІЯ  про розслідування і облік технологічних порушень на об'єктах електроенергетики і в об'єднаній енергетичній системі України». другі ознаки технологічного порушення  В разі прийняття діючої редакції пн. 1.2.1 технологічне порушення, ознаки технологічного порушення будуть визначатися в ручному режимі. |
| 1.4      Нормативні посилання    1.4.1            Кодекс є основоположним нормативно-правовим актом, обов’язковим для виконання Оператором системи передачі та у визначених цим Кодексом випадках Користувачами систем розподілу, та усіма Користувачами системи передачі та застосовується на недискримінаційних умовах.  **~~Вимоги та правила інших нормативно-технічних документів, зокрема щодо  забезпечення надійності  роботи ОЕС України та її роботи в синхронній області, визначення технічних параметрів експлуатації обладнання електричних мереж, обміну інформацією  між ОСП та Користувачами системи передачі/розподілу, на які посилається Кодекс, становлять його невід’ємну частину і також є обов’язковими для виконання Оператором системи передачі та Користувачами системи передачі/розподілу.~~**    1.4.3            Нормативно-технічні документи з питань функціонування та розвитку системи передачі, які розробляються (переглядаються) для забезпечення виконання вимог цього Кодексу, затверджуються у порядку, встановленому законодавством або іншими нормативно-правовими актами. | 1.4  Нормативні посилання    1.4.1. Кодекс є нормативно-правовим актом, обов’язковим для виконання Оператором системи передачі та у визначених цим Кодексом випадках Користувачами систем розподілу, та усіма Користувачами системи передачі та застосовується на недискримінаційних умовах.                  1.4.3. Нормативно-технічні документи з питань функціонування та розвитку системи передачі, які розробляються (переглядаються) для забезпечення виконання вимог цього Кодексу, затверджуються у **якості «Стандартів операційної безпеки» та розробляються і затверджуються відповідно до вимог законодавства та Кодексу**. | Не конкретне визначення «Основоположним нормативно-правовим актом»          Нормативно-технічні документи, прийняти іншими органами влади та організаціями не можуть бути частиною Кодексу, та відсутній алгоритм прийняття рішень, у ситуаціях коли вносяться зміни або відміняються зазначені нормативно-технічні документи.      Всі документи, що встановлюють вимоги до оператора та користувачів системи передачі мають бути зібрані у межах кодексу системи передачі, та мають затверджуватись одним органом. |
| 1.5.2            Існуючі генеруючі одиниці та електроустановки об’єктів розподілу/енергоспоживання також як і нові підпадають під вимоги цього Кодексу, але мають право подавати запит на відступ від застосування окремих вимог цього Кодексу у відповідності з процедурою викладеною у підрозділі 1.6 цього розділу. | **1.5.2. На існуючі генеруючі одиниці та електроустановки об’єктів розподілу/енергоспоживання можуть розповсюджуватись вимоги цього Кодексу.**  **Рішення про розповсюдження окремих вимог цього Кодексу на  існуючі генеруючі одиниці та електроустановки об’єктів розподілу/енергоспоживання приймає Регулятор.**  **Перед застосуванням будь-яких викладених у цьому Кодексі вимог до існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання, відповідний Оператор системи передачі повинен провести якісне порівняння витрат і вигод, пов’язаних із розглянутою вимогою.  Це порівняння має враховувати доступні мережеві або ринкові альтернативи.**  **1.5.3. Аналіз витрат та вигод, щодо застосування вимог до існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання має бути здійснений з урахуванням принципів визначених у пункті 1.5.9. цього Кодексу.**  **1.5.4. Упродовж трьох місяців після завершення аналізу витрат і вигод Оператор системи передачі повинен узагальнити висновки у звіті, який має:**  **-          включати в себе аналіз витрат і вигод і рекомендації, щодо доцільності застосування вимог цього кодексу до існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання;**  **- містити пропозиції щодо перехідного періоду у застосуванні вимоги до існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання.  Цей перехідний період не повинен тривати більше двох років від дати рішення Регулятора.**  **1.5.5. Оператор системи передачі, після складання звіту зазначеного у пункті 1.5.4. цього Кодексу має провести громадські обговорення документу та на підставі такого обговорення скласти пропозиції стосовно застосування вимог Кодексу до існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання (далі - Пропозиції).**  **1.5.6.  Не пізніше шести місяців після проведення громадських обговорень, Оператор системи передачі має надати звіт та Пропозиції Регулятору та власникам існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання від яких надійде запит стосовно надання цього звіту.**  **1.5.7. Пропозиції, крім іншого, мають містити наступну інформацію:**  **- порядок оперативного повідомлення оператора системи передачі стосовно виконання вимог Кодексу власником існуючої генеруючої одиниці та електроустановки об’єкту розподілу/енергоспоживання;**  **- перехідний період необхідний, для забезпечення вимог Кодексу, які повинні враховувати технологічні особливості обладнання існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання, а також будь-які основні перешкоди для реалізації проектів із реконструкції та модернізації обладнання відповідних електроустановок.**  **1.5.8. Власники існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання мають надавати всю інформацію необхідну для здійснення аналізу витрат та вигод від застосування вимог Кодексу до існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання.**  **1.5.9. Аналіз витрат і вигод повинен відповідати таким принципам:**  **- в основу аналізу витрат і вигод від застосування вимог Кодексу до існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання мають бути застосовані один або декілька методів зазначених нижче:**           **чиста приведена вартість;**           **дохід на інвестиції;**           **норма прибутку;**           **час, необхідний, щоб інвестиції стали беззбитковими.**    **- оператор системи передачі має кількісно оцінити соціально-економічні вигоди з точки зору підвищення надійності електропостачання, включаючи, щонайменше,:**           **зменшення ймовірності втрати електропостачання після здійснення заходів на існуючих генеруючих одиницях та електроустановках об’єктів розподілу/енергоспоживання необхідних для виконання вимог Кодексу;**           **ймовірність та тривалість такої втрати електропостачання;**           **соціальна годинна вартість такої втрати електропостачання;**    **- оператор системи передачі має кількісно оцінити вигоди для внутрішнього ринку електроенергії, транскордонної торгівлі та інтеграції енергії від поновлюваних джерел, включаючи, щонайменше,:**           **реакція активної потужності на відхилення частоти;**           **резерви балансування;**           **забезпечення реактивною потужністю;**           **захисні заходи.**    -                    **оператор системи передачі має кількісно оцінити витрати на застосування необхідних правил до генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання, включаючи, принаймні,:**           **прямі витрати на реалізацію вимоги;**           **витрати, пов’язані з відповідною втратою потужностей;**           **витрати, пов’язані з результівними змінами в технічному обслуговуванні та експлуатації.**  **1.5.10. Рішення Регулятора стосовно застосування вимог Кодексу до існуючих генеруючих одиниць та електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання має бути оприлюднено на офіційному сайті Регулятора та Оператора системи передачі.** | Процедура та принципи, що застосовуються у Регламентах ЄС № 2016/631, 2016/1447 та 2016/1338. |
| 1.6.5            Для підготовки пропозицій щодо відступу від застосування однієї або декількох вимог цього Кодексу до **~~існуючих~~** генеруючих одиниць типів B, C і D або  до **~~існуючих~~** електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання Оператор системи передачі та відповідні Оператори систем розподілу повинні виконати глибокий і прозорий кількісний аналіз витрат і вигод для кожної з вимог **~~цього Кодексу~~**, який має вказати:  -                    витрати на забезпечення відповідності вимогам цього Кодексу стосовно **~~існуючих~~** генеруючих одиниць, **~~існуючих~~** електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання;  -                    соціально-економічну вигоду від застосування вимог, установлених у цьому Кодексі;  -                    потенціал альтернативних засобів із точки зору досягнення необхідної продуктивності. | 1.6.5. Для підготовки пропозицій щодо відступу від застосування однієї або декількох вимог цього Кодексу до генеруючих одиниць типів B, C і D або до електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання Оператор системи передачі та відповідні Оператори систем розподілу повинні виконати глибокий і прозорий кількісний аналіз витрат і вигод від відступу від вимог цього Кодексу для кожної з вимог окремо, який має вказати:  -                    витрати на забезпечення відповідності вимогам цього Кодексу стосовно генеруючих одиниць, електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання;  -                    соціально-економічну вигоду від застосування вимог, установлених у цьому Кодексі;  -                    потенціал альтернативних засобів із точки зору досягнення необхідної продуктивності. | Вимоги Кодексу не мають розповсюджуватись на існуючи  генеруючі одиниці або до існуючих електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання, що передбачено Регламентами ЄС № 2016/631, 2016/1447 та 2016/1338. Виключення можуть застосовуватись у випадках та за процедурою визначеною у пункті 1.5. цього Кодексу.  Процедура відступу від вимог Кодексу іншим процесом та має застосовуватись до нових генеруючих одиниць або до  нових електроустановок об’єктів розподілу/енергоспоживання. |
| 1.7.1                     Адміністратором Кодексу є Оператор системи передачі.  1.7.2                     Функції Адміністратора Кодексу системи передачі включають:  -           підтримання актуальної редакції Кодексу;  -           оприлюднення Кодексу;  -           ~~оприлюднення переліку чинних нормативно-технічних документів, які забезпечують виконання вимог Кодексу~~;                    -           надання Користувачам системи передачі інформації та/або консультацій щодо виконання чи реалізації положень Кодексу;  -           створення та ведення інформаційних баз даних щодо змін і доповнень до Кодексу;  -           розгляд та узагальнення пропозицій щодо внесення змін і доповнень до Кодексу;  -           ведення реєстру відступів від застосувань вимог Кодексу;  -           надання Регулятору щорічного звіту про свою діяльність як Адміністратора Кодексу.    1.7.4                Зміни і доповнення до Кодексу вносяться за ініціативою Регулятора,  Оператора системи передачі та/або за пропозиціями учасників ринку електричної енергії та затверджуються Регулятором.    1.7.3                     Пропозиції учасників ринку електричної енергії щодо внесення змін і доповнень до Кодексу мають бути обґрунтованими авторами та направленими в письмовому вигляді до Регулятора та/або ОСП.  1.7.4                     Оператор системи передачі реєструє подані пропозиції, узагальнює їх та готує проект змін і доповнень до Кодексу, погоджує його в установленому порядку та подає на затвердження Регулятору.  1.7.5                     У разі, якщо пропозиції учасників ринку електричної енергії щодо внесення змін і доповнень до Кодексу відносно одних і тих же положень Кодексу суперечать одна одній, Оператор системи передачі інформує про наявні розбіжності авторів цих пропозицій та пропонує їм подати узгоджені пропозиції.          1.7.6                     У випадку незгоди Оператора системи передачі з пропозиціями **~~учасників ринку електричної енергії~~** щодо **~~змін і доповнень до Кодексу~~**, він інформує авторів цих пропозицій з відповідними обґрунтуваннями та пропонує їх відхилити.    Пропозиції, які суперечать чинному законодавству, відхиляються Оператором системи передачі без погодження з їх авторами, про що робиться запис в журналі реєстрації пропозицій Адміністратора Кодексу, а також надається письмове повідомлення про відхилення авторам цих пропозицій.  1.7.7                     Якщо відносно пропозицій, зазначених у пункті 1.7.7 цього розділу та у частині першій пункту 1.7.8 цього розділу не досягнуто згоди між Оператором системи передачі та їх авторами, такі пропозиції передаються Регулятору для прийняття остаточного рішення.  1.7.8                     Зміни і доповнення до Кодексу, обумовлені **~~законодавчими~~** та іншими нормативно-правовими актами, вносяться в строки, визначені цими актами, усі інші – в строки, визначені **~~Оператором системи передачі~~** (Регулятором).  1.7.9                     Інформація про внесення змін і доповнень до Кодексу оприлюднюється Оператором системи передачі на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше ні**~~з~~** протягом трьох робочих днів після їх внесення. | 1.7.1. Функції Адміністратора Кодексу системи передачі включають:  -           підтримання актуальної редакції Кодексу;  -           оприлюднення Кодексу;  -           **розробка та оприлюднення на своєму офіційному сайті проектів змін до Кодексу, проектів Стандартів операційної безпеки або змін до них**;  -           **опрацювання пропозицій та зауважень зацікавлених сторін стосовно проектів змін до Кодексу, проектів Стандартів операційної безпеки або змін до них відповідно до порядку визначеного Кодексом;**  -           **подання на затвердження Регулятора доопрацьованих, відповідно до порядку визначеного Кодексом, проектів змін до Кодексу, проектів Стандартів операційної безпеки або змін до них;**  -           надання Користувачам системи передачі інформації та/або консультацій щодо виконання чи реалізації положень Кодексу;  -           створення та ведення інформаційних баз даних щодо змін і доповнень до Кодексу;  -           розгляд та узагальнення пропозицій щодо внесення змін і доповнень до Кодексу;  -           ведення реєстру відступів від застосувань вимог Кодексу;  -           надання Регулятору щорічного звіту про свою діяльність як Адміністратора Кодексу.    *Розділ доповнити підпунктом:*    **1.8 Порядок внесення змін до Кодексу системи передачі, затвердження стандартів Операційної безпеки або внесення змін до них.**  **1.8.1. Пропозиції щодо внесення змін до Кодексу, затвердження Стандартів операційної безпеки або внесення змін до них можуть бути запропоновані будь якими заінтересованими сторонами. Такі пропозиції надаються у письмовому вигляді з відповідними обґрунтуваннями Оператору системи передачі та Регулятору.      1.8.2. Оператор системи передачі реєструє подані пропозиції, узагальнює їх та готує проект змін до Кодексу системи передачі або проект Стандарту (-ів) операційної безпеки або проект внесення змін до Стандарту (-ів) Операційної безпеки (далі – Проект змін).      1.8.3. Після підготовки Проекту змін, Оператор системи передачі оприлюднює цей Проект змін на своєму офіційному сайті та протягом 30 календарних днів збирає зауваження та пропозиції. Після цього, Оператор системи передачі протягом 15 календарних днів опрацьовує надані зауваження та пропозиції до оприлюдненого Проекту змін, та надає доопрацьовану редакцію Проекту змін до Регулятора.**      1.8.4. У випадку незгоди Оператора системи передачі з пропозиціями **зацікавлених сторін** щодо Проекту змін, він інформує авторів цих пропозицій з відповідними обґрунтуваннями та пропонує їх відхилити. Пропозиції, які суперечать чинному законодавству, відхиляються Оператором системи передачі без погодження з їх авторами, про що робиться запис в журналі реєстрації пропозицій Адміністратора Кодексу, а також надається письмове повідомлення про відхилення авторам цих пропозицій.       1.8.5. Якщо відносно пропозицій, зазначених у пункті 1.8.3 цього розділу та у частині першій пункту 1.8.4 цього розділу не досягнуто згоди між Оператором системи передачі та їх авторами, такі пропозиції передаються Регулятору для прийняття остаточного рішення.       1.8.6. Зміни і доповнення до Кодексу, обумовлені **законодавством** та іншими нормативно-правовими актами, вносяться в строки, визначені цими актами, усі інші – в строки, визначені Регулятором.       1.8.7. Інформація про внесення змін і доповнень до Кодексу оприлюднюється Оператором системи передачі на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше ні**ж** протягом трьох робочих днів після їх внесення. | Тільки стандарти операційної безпеки мають встановлювати вимоги до користувачів системи передачі, і ні які інші нормативно-технічні документи, що затверджуються іншими органами влади та  організаціями не мають встановлювати вимоги, що застосовуються у Кодексі.                          Порядок внесення змін до КСП це окрема процедура та вимоги, які повинні бути відображені у окремому пункті. |
| 1.7.9 Якщо відносно пропозицій, зазначених у пункті 1.7.7 цього розділу **та у частині першій пункту 1.7.8 цього розділу** не досягнуто згоди між Оператором системи передачі та їх авторами, такі пропозиції передаються Регулятору для прийняття остаточного рішення. | 1.7.9 Якщо відносно пропозицій, зазначених у **пунктах** 1.7.7 **та 1.7.8** цього розділу не досягнуто згоди між Оператором системи передачі та їх авторами, такі пропозиції передаються Регулятору для прийняття остаточного рішення. | Питання, чи суперечать пропозиції чинному законодавству, може бути спірним. Відтак, рішення ОСП, який не є органом державного управління, не може бути остаточним, і логічно передати пропозиції, зазначені у частині першій пункту 1.7.8, також на розгляд Регулятора.  Тим більше, відповідно до підпункту 1.8.4.1 у випадку, якщо сторони спору не досягли між собою згоди щодо його врегулювання, то за для його вирішення вони можуть звернутись до Регулятора. |
| 1.8. Врегулювання спорів    1.8.1            Порядок врегулювання спорів  1.8.1.1      Всі сторони Кодексу системи передачі (Оператор та Користувачі системи передачі, а також Користувачі системи розподілу, електроустановки яких знаходяться в оперативному віданні ОСП) повинні для виконання Кодексу системи передачі діяти сумлінно у будь-який час. Мета повинна полягати в тому, щоб зробити все можливе для того, щоб спори не виникали.  1.8.1.2      У випадку коли дві або більше сторони Кодексу системи передачі стають учасниками спору, вони повинні дотримуватись порядку врегулювання спорів, який викладено в цьому розділі. Цей порядок врегулювання спорів розроблений для швидкого й ефективного вирішення спорів та встановлює серію послідовних етапів, які слід дотримуватися. Ці етапи викладені в  пунктах 1.8.2 – 1.8.4 цього розділу.    1.8.2            Врегулювання спорів залученими сторонами  1.8.2.1      В першу чергу при врегулюванні спорів сторони повинні спробувати вирішити спор між ними шляхом обговорення та переговорів без залучення будь-якої третьої сторони.  1.8.2.2      У випадку, якщо врегулювання спору не досягнуто згідно з пунктом 1.8.2.1, сторони можуть погодитись розпочати врегулювання спору шляхом посередництва («медіації») відповідно до  пункту 1.8.3 цього розділу або рішенням Регулятора відповідно до пункту 1.8.4 цього розділу.    1.8.3            Врегулювання спорів шляхом посередництва («медіації»)  1.8.3.1      Незалежний арбітражний процес здійснюється професійним медіатором (посередник, незалежна, третя особа, що здійснює допомогу сторонам у вирішенні конфлікту в процесі медіації) із знанням та розумінням залучених питань. Медіатор повинен бути прийнятним  всіма залученими сторонами.  1.8.3.2      Перед початком роботи сторони повинні узгодити повноваження для медіатора.  1.8.3.3      Якщо під час проведення медіації сторони досягли між собою згоди, то зазначена згода має бути зафіксована у договорі укладеному між ними. Виконання  умов договору  обов'язкове для обох сторін.  1.8.3.4      Якщо угода не буде досягнута відповідно до пункту 1.8.3 цього роздвлу, сторони для вирішення спору  можуть звернутись до Регулятора відповідно до порядку визначеному пунктом 1.8.4 цього розділу.    1.8.4            Врегулювання спорів шляхом прийняття Регулятором рішення  1.8.4.1      Врегулювання спорів шляхом прийняття Регулятором рішення У випадку, якщо сторони спору не досягли між собою згоди щодо його врегулювання, то за для його вирішення можуть звернутись до Регулятора. Регулятор розглядає спор та приймає рішення відповідно до  затвердженого ним порядку.  1.8.4.2      Під час вирішення спору Регулятор має право вимагати від сторін спору копії документів, пояснення та іншу інформацію, необхідні для встановлення фактичних обставин справи.  1.8.4.3      Рішення, прийняте Регулятором у ході досудового розгляду спору, є обов'язковим до виконання учасниками спору і може бути оскаржене в суді. | **Розділ виключити, або викласти в наступній редакції:**  1.8 Врегулювання спорів  Порядок розгляду звернень, скарг, претензій та врегулювання спорів здійснюється у відповідності до Правил розгляду звернень споживачів щодо дій суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та/або комунальних послуг, та врегулювання спорів та Правил врегулювання спорів, які виникають між суб’єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, які затверджені Регулятором.      ~~1.8. Врегулювання спорів~~    ~~1.8.5                     Порядок врегулювання спорів~~  ~~1.8.1.3               Всі сторони Кодексу системи передачі (Оператор та Користувачі системи передачі, а також Користувачі системи розподілу, електроустановки яких знаходяться в оперативному віданні ОСП) повинні для виконання Кодексу системи передачі діяти сумлінно у будь-який час. Мета повинна полягати в тому, щоб зробити все можливе для того, щоб спори не виникали.~~  ~~1.8.1.4               У випадку коли дві або більше сторони Кодексу системи передачі стають учасниками спору, вони повинні дотримуватись порядку врегулювання спорів, який викладено в цьому розділі. Цей порядок врегулювання спорів розроблений для швидкого й ефективного вирішення спорів та встановлює серію послідовних етапів, які слід дотримуватися. Ці етапи викладені в  пунктах 1.8.2 – 1.8.4 цього розділу.~~    ~~1.8.6                     Врегулювання спорів залученими сторонами~~  ~~1.8.2.3               В першу чергу при врегулюванні спорів сторони повинні спробувати вирішити спор між ними шляхом обговорення та переговорів без залучення будь-якої третьої сторони.~~  ~~1.8.2.4               У випадку, якщо врегулювання спору не досягнуто згідно з пунктом 1.8.2.1, сторони можуть погодитись розпочати врегулювання спору шляхом посередництва («медіації») відповідно до  пункту 1.8.3 цього розділу або рішенням Регулятора відповідно до пункту 1.8.4 цього розділу.~~    ~~1.8.7                     Врегулювання спорів шляхом посередництва («медіації»)~~  ~~1.8.3.5               Незалежний арбітражний процес здійснюється медіатором (посередник, незалежна, третя особа, що здійснює допомогу сторонам у вирішенні конфлікту в процесі медіації) із знанням та розумінням залучених питань. Медіатор повинен бути прийнятним  всіма залученими сторонами.~~  ~~1.8.3.6               Перед початком роботи сторони повинні узгодити повноваження для медіатора.~~  ~~1.8.3.7               Якщо під час проведення медіації сторони досягли між собою згоди, то зазначена згода має бути зафіксована у договорі укладеному між ними. Виконання  умов договору  обов'язкове для обох сторін.~~  ~~1.8.3.8               Якщо угода не буде досягнута відповідно до пункту 1.8.3 цього роздвлу, сторони для вирішення спору  можуть звернутись до Регулятора відповідно до порядку визначеному пунктом 1.8.4 цього розділу.~~    ~~1.8.8                     Врегулювання спорів шляхом прийняття Регулятором рішення~~  ~~1.8.4.4               У випадку, якщо сторони спору не досягли між собою згоди щодо його врегулювання, то за для його вирішення можуть звернутись до Регулятора. Регулятор розглядає спор та приймає рішення відповідно до  затвердженого ним порядку.~~  ~~1.8.4.5               Під час вирішення спору Регулятор має право вимагати від сторін спору копії документів, пояснення та іншу інформацію, необхідні для встановлення фактичних обставин справи.~~  ~~1.8.4.6               Рішення, прийняте Регулятором у ході досудового розгляду спору, є обов'язковим до виконання учасниками спору і може бути оскаржене в суді.~~ | Виходячи з аналізу норм ст. 17 ЗУ «Про НКРЕКП» та ЗУ «Про ринок електричної енергії» порядок розгляду скарг має бути відображено в двох окремих положеннях, які затверджуються Регулятором, а саме:  - правила розгляду звернень споживачів щодо дій суб’єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, та врегулювання спорів;  - правила врегулювання спорів, що виникають між суб’єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг  У зв’язку з чим всі норми, що стосуються розгляду скарг, претензій, звернень тощо мають бути відображені в вищезазначених документах, щоб вони були локалізовані в одному місці. Так як розпорошення їх по різним документам призводить до плутанини щодо строків та порядку розгляду таких скарг, звернень та претензій, так як в різних НПА зазначені різні строки. У зв’язку з чим пропонується у випадку необхідності перенести норми з КСР до вищезазначених правил та узгодити норми між собою. |
| Декларація про відповідність | Дати визначення |  |
| Генеруючий модуль | Дати визначення |  |

**2. Розділ 2 ПЛАНУВАННЯ РОЗВИТКУ СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
| 2.2.1    Оператор системи передачі виконує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву в енергосистемі згідно з наступним 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 та міждержавних перетинів) в межах прогнозів розвитку економіки та енергетики на довгострокову перспективу (не менше 20 років );  -           визначення умов проведення моделювання сценаріїв (сезон, час доби тощо );  …. | 2.2.1    Оператор системи передачі виконує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву в енергосистемі згідно з наступним 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 та міждержавних перетинів) в межах прогнозів розвитку економіки та енергетики на довгострокову перспективу (**не менше ~~20~~ 15 років** );  -           визначення умов **та періоду** проведення моделювання сценаріїв (сезон, час доби тощо );  …. | Енергетична стратегія тільки до 2035 р., прогноз розвитку економіки тільки на 1-2 роки. |
| 2.2.8    Моделювання та аналіз варіантів розвитку попиту та пропозиції повинен, зокрема  враховувати:  …… | 2.2.8    Моделювання та аналіз **~~варіантів~~ сценаріїв** розвитку попиту та пропозиції повинен, зокрема  враховувати:  …… |  |
| 2.2.11  Для кожного сценарію розвитку повинні бути визначені, зокрема такі прогнозні показники:  -           основні макроекономічні показники при яких він був сформований;  -           рівні та режими споживання електроенергії (враховуючи власні потреби, у т.ч. витрати електроенергії в мережах);  -           рівні та режими імпорту та експорту електроенергії;  -           потужність технологій генерації електроенергії (за типами);  -           потужність технологій, що надають послуги з управління попитом;  -           потужність технологій збереження енергії ;  -           потреба в резервах (за видами);  -           потреба в паливних ресурсах (за видами) та їх вартість;  -           ціна виробництва та/або відпуску в мережу електроенергії. | 2.2.11  Для кожного сценарію розвитку повинні бути визначені, зокрема такі прогнозні показники:  -           основні макроекономічні показники при яких він був сформований **(з обов’язковим посиланням на джерело, що надає такі прогнозні дані);**  -           рівні та режими споживання електроенергії (враховуючи власні потреби, у т.ч. витрати електроенергії в мережах);  -           рівні та режими імпорту та експорту електроенергії;  -           потужність технологій генерації електроенергії (за типами);  -           потужність технологій, що надають послуги з управління попитом;  -           опис **типу технології збереження енергії для кожного сценарію та потужність технологій;**  -           потреба в резервах (за видами);  -           потреба в паливних ресурсах (за видами) та їх вартість;  -           ціна **~~виробництва та/або~~ відпуску електроенергії в мережу ~~електроенергії~~**. | Макроекономічні показники, які використовуються в документах, повинні мати посилання на офіційні джерела.  Потрібно додатково надавати опис типу технологій збереження енергії, що зазначені в документі, оскільки вони можуть дуже відрізнятися між собою.  Пропонується залишити один показник ціни, якій використовується в документах сьогодні - ціна відпуску електроенергії в мережу. |
| 2.2.13На основі виконаного аналізу та сформованих висновків Оператор системи передачі готує, зокрема щодо:  -       пропозиції щодо необхідності розвитку системи передачі (окремих її елементів) з метою забезпечення достатньої пропускної спроможності передачі електроенергії та відпуску електроенергії  в енергосистему;  -       пропозиції щодо необхідності розвитку міждержавних перетинів;  -       рекомендації щодо необхідності будівництві нових генеруючих потужностей;  -       пропозиції до цього Кодексу, Правил ринку, інших нормативно-правових документів з метою удосконалення роботи ринку електричної енергії та стимулювання розвитку застосування заходів з управління попитом. | 2.2.13    На основі виконаного аналізу та сформованих висновків Оператор системи передачі готує, зокрема**~~щодо~~**:  -       пропозиції щодо необхідності розвитку системи передачі (окремих її елементів) з метою забезпечення достатньої пропускної спроможності передачі електроенергії та відпуску електроенергії  в енергосистему;  -       пропозиції щодо необхідності розвитку міждержавних перетинів;  -       рекомендації щодо необхідності **будівництва ~~нових~~, реконструкції, модернізації** генеруючих потужностей;  -       пропозиції до цього Кодексу, Правил ринку, інших нормативно-правових документів з метою удосконалення роботи ринку електричної енергії та стимулювання розвитку застосування заходів з управління попитом. | Рекомендації повинні стосуватися не тільки будівництва нових генеруючих потужностей, але реконструкції та модернізації існуючих. |
| 2.5.2.      У Плані повинні бути висвітлені такі питання:  -       ….  -       перелік основних об’єктів системи передачі, будівництво або реконструкція яких є доцільними протягом наступних 10 років;  -       інформацію щодо об’єктів системи передачі, які мають бути збудовані та/або реконструйовані протягом наступних 10 років, строки їх будівництва та/або реконструкції, джерела фінансування;  -       інформацію про інвестиції в об’єкти системи передачі, щодо яких вже прийняті рішення та які перебувають на стадії реалізації, із зазначенням прогнозних інвестицій, що мають бути здійснені протягом наступних трьох років. | 2.5.2. У Плані повинні бути висвітлені такі питання:              ……  -          перелік основних об’єктів системи передачі, **генерації,** будівництво або реконструкція яких є доцільними протягом наступних 10 років;  -          інформацію щодо об’єктів системи передачі, **генерації**, які мають бути збудовані та/або реконструйовані протягом наступних 10 років, строки їх будівництва та/або реконструкції, джерела фінансування;  -          інформацію про інвестиції в об’єкти системи передачі, **генерації,** щодо яких вже прийняті рішення та які перебувають на стадії реалізації, із зазначенням прогнозних інвестицій, що мають бути здійснені протягом наступних трьох років;  -          **перспективні напрямки розвитку системи передач, генерації.** | При плануванні розвитку систем передачі необхідно враховувати в синхронному режимі розвиток генеруючих об'єктів, як єдиної системи електропостачання, якщо відсутній окремий документ з розвитку генеруючих об'єктів. Якщо такий документ існує, варто зробити на нього відсилання по тексту даного пункту. |
| 2.7.7.3  Перелік технічних характеристик  повинен включати такі обов'язкові дані:  -       …….  -       статистика та опис причини відмов устаткування електростанцій, які мали місце за період від останнього надання даних;  -        ……. | 2.7.7.3  Перелік технічних характеристик  повинен включати такі обов'язкові дані:  -       …….  -       статистика та опис причини відмов та **аварій** устаткування електростанцій, які мали місце за період від останнього надання даних;  -       ……. | Пропонується додати «аварії»: відмови та аварії – це ті терміни, які використовуються для опису ситуацій стосовно порушення роботи системи. |
| 2.8.1.      Дані які характеризують роботу елементів ОЕС України надаються на періодичній основі. | 2.8.1.      **В даному підрозділі наведено перелік даних**, які характеризують роботу елементів ОЕС **України,** **та які** надаються на періодичній основі. | Змінено зміст підпункту для надання йому більш зрозумілого сенсу. |
| **2.9.3. Пункт видалено в новій редакції.** | **2.9.3. Для того щоб дати можливість Користувачам системи передачі моделювати свою систему з урахуванням роботи електричної мережі, Оператор системи передачі повинен надавати Користувачам на вимогу дані, зокрема про:**  -          **максимальне і мінімальне симетричне трифазне підживлення струмом короткого замикання у разі несправності електричної мережі;**  -          **максимальне і мінімальне підживлення однофазним струмом короткого замикання в момент короткого замикання;**  -          **значення опору і реактивного опору нульової послідовності фаз у точці приєднання;**  -          **про те, для якої напруги розраховано струм короткого замикання, відношення реактивного опору до активного опору прямої послідовності фаз у момент виникнення короткого замикання;**  -          **значення опору і реактивного опору електричної мережі, якщо їх визначати від точки приєднання;**  -          **відповідні значення повного опору нульової послідовності фаз;**  -          **схему електричних з’єднань системи передачі.** | Пропонується повернути пункт в нову версію КСП, щоб трохи деталізувати дані, які можуть запросити користувачі системи. |
| Розділ 2.  **ПЛАНУВАННЯ РОЗВИТКУ СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ** |  |  |
| 2.2.1    Оператор системи передачі виконує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву в енергосистемі згідно з наступним 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 та міждержавних перетинів) в межах прогнозів розвитку економіки та енергетики на довгострокову перспективу (не менше 20 років );  -           визначення умов проведення моделювання сценаріїв (сезон, час доби тощо );  …. | 2.2.1    Оператор системи передачі виконує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву в енергосистемі згідно з наступним 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 та міждержавних перетинів) в межах прогнозів розвитку економіки та енергетики на довгострокову перспективу (**не менше ~~20~~ 15 років** );  -           визначення умов **та періоду** проведення моделювання сценаріїв (сезон, час доби тощо );  …. | Енергетична стратегія тільки до 2035 р., прогноз розвитку економіки тільки на 1-2 роки. |
| 2.2.7. Формування найбільш ймовірного (базового) сценарію на перспективу найближчих 15 років повинно базуватися на результатах багатофакторного аналізу показників розроблених довгострокових сценаріїв розвитку попиту та пропозиції, а **сам сценарій повинен забезпечити можливість швидкої адаптації та фактичної ситуації в ОЕС України ,** що буде складатися у майбутньому, з мінімальними ризиками щодо порушення вимог безпеки постачання. | 2.2.7. Формування найбільш ймовірного (базового) сценарію на перспективу найближчих 15 років повинно базуватися на результатах багатофакторного аналізу показників розроблених довгострокових сценаріїв розвитку **структури генеруючих потужностей, попиту та пропозиції~~, а сам сценарій повинен забезпечити можливість швидкої адаптації та фактичної ситуації в ОЕС України , що буде складатися у майбутньому, з мінімальними ризиками щодо порушення вимог безпеки постачання~~.** | Не зовсім зрозуміло, яким чином, сценарій забезпечує швидку адаптацію. Можливо, треба змінити формулювання. |
| 2.2.8    Моделювання та аналіз варіантів розвитку попиту та пропозиції повинен, зокрема  враховувати:  …… | 2.2.8    Моделювання та аналіз **~~варіантів~~ сценаріїв** розвитку попиту та пропозиції повинен, зокрема  враховувати:  …… |  |
| 2.2.11  Для кожного сценарію розвитку повинні бути визначені, зокрема такі прогнозні показники:  -           основні макроекономічні показники при яких він був сформований;  -           рівні та режими споживання електроенергії (враховуючи власні потреби, у т.ч. витрати електроенергії в мережах);  -           рівні та режими імпорту та експорту електроенергії;  -           потужність технологій генерації електроенергії (за типами);  -           потужність технологій, що надають послуги з управління попитом;  -           потужність технологій збереження енергії ;  -           потреба в резервах (за видами);  -           потреба в паливних ресурсах (за видами) та їх вартість;  -           ціна виробництва та/або відпуску в мережу електроенергії. | 2.2.11  Для кожного сценарію розвитку повинні бути визначені, зокрема такі прогнозні показники:  -           основні макроекономічні показники при яких він був сформований **(з обов’язковим посиланням на джерело, що надає такі прогнозні дані);**  -           рівні та режими споживання електроенергії (враховуючи власні потреби, у т.ч. витрати електроенергії в мережах);  -           рівні та режими імпорту та експорту електроенергії;  -           потужність технологій генерації електроенергії (за типами);  -           потужність технологій, що надають послуги з управління попитом;  -           опис **типу технології збереження енергії для кожного сценарію та потужність технологій;**  -           потреба в резервах (за видами);  -           потреба в паливних ресурсах (за видами) та їх вартість;  -           ціна **~~виробництва та/або~~ відпуску електроенергії в мережу ~~електроенергії~~**. | Макроекономічні показники, які використовуються в документах, повинні мати посилання на офіційні джерела.  Потрібно додатково надавати опис типу технологій збереження енергії, що зазначені в документі, оскільки вони можуть дуже відрізнятися між собою.  Пропонується залишити один показник ціни, якій використовується в документах сьогодні - ціна відпуску електроенергії в мережу. |
| 2.2.13На основі виконаного аналізу та сформованих висновків Оператор системи передачі готує, зокрема щодо:  -       пропозиції щодо необхідності розвитку системи передачі (окремих її елементів) з метою забезпечення достатньої пропускної спроможності передачі електроенергії та відпуску електроенергії  в енергосистему;  -       пропозиції щодо необхідності розвитку міждержавних перетинів;  -       рекомендації щодо необхідності будівництві нових генеруючих потужностей;  -       пропозиції до цього Кодексу, Правил ринку, інших нормативно-правових документів з метою удосконалення роботи ринку електричної енергії та стимулювання розвитку застосування заходів з управління попитом. | 2.2.13    На основі виконаного аналізу та сформованих висновків Оператор системи передачі готує, зокрема**~~щодо~~**:  -       пропозиції щодо необхідності розвитку системи передачі (окремих її елементів) з метою забезпечення достатньої пропускної спроможності передачі електроенергії та відпуску електроенергії  в енергосистему;  -       пропозиції щодо необхідності розвитку міждержавних перетинів;  -       рекомендації щодо необхідності **будівництва ~~нових~~, реконструкції, модернізації** генеруючих потужностей;  -       пропозиції до цього Кодексу, Правил ринку, інших нормативно-правових документів з метою удосконалення роботи ринку електричної енергії та стимулювання розвитку застосування заходів з управління попитом. | Рекомендації повинні стосуватися не тільки будівництва нових генеруючих потужностей, але реконструкції та модернізації існуючих. |
| 2.5.2.      У Плані повинні бути висвітлені такі питання:  -       ….  -       перелік основних об’єктів системи передачі, будівництво або реконструкція яких є доцільними протягом наступних 10 років;  -       інформацію щодо об’єктів системи передачі, які мають бути збудовані та/або реконструйовані протягом наступних 10 років, строки їх будівництва та/або реконструкції, джерела фінансування;  -       інформацію про інвестиції в об’єкти системи передачі, щодо яких вже прийняті рішення та які перебувають на стадії реалізації, із зазначенням прогнозних інвестицій, що мають бути здійснені протягом наступних трьох років. | 2.5.2. У Плані повинні бути висвітлені такі питання:              ……  -          перелік основних об’єктів системи передачі, **генерації,** будівництво або реконструкція яких є доцільними протягом наступних 10 років;  -          інформацію щодо об’єктів системи передачі, **генерації**, які мають бути збудовані та/або реконструйовані протягом наступних 10 років, строки їх будівництва та/або реконструкції, джерела фінансування;  -          інформацію про інвестиції в об’єкти системи передачі, **генерації,** щодо яких вже прийняті рішення та які перебувають на стадії реалізації, із зазначенням прогнозних інвестицій, що мають бути здійснені протягом наступних трьох років;  -          **перспективні напрямки розвитку системи передач, генерації.** | При плануванні розвитку систем передачі необхідно враховувати в синхронному режимі розвиток генеруючих об'єктів, як єдиної системи електропостачання, якщо відсутній окремий документ з розвитку генеруючих об'єктів. Якщо такий документ існує, варто зробити на нього відсилання по тексту даного пункту. |
| 2.7.7.3  Перелік технічних характеристик  повинен включати такі обов'язкові дані:  -       …….  -       статистика та опис причини відмов устаткування електростанцій, які мали місце за період від останнього надання даних;  -        ……. | 2.7.7.3  Перелік технічних характеристик  повинен включати такі обов'язкові дані:  -       …….  -       статистика та опис причини відмов та **аварій** устаткування електростанцій, які мали місце за період від останнього надання даних;  -       ……. | Пропонується додати «аварії»: відмови та аварії – це ті терміни, які використовуються для опису ситуацій стосовно порушення роботи системи. |
| 2.8.1.      Дані які характеризують роботу елементів ОЕС України надаються на періодичній основі. | 2.8.1.      **В даному підрозділі наведено перелік даних**, які характеризують роботу елементів ОЕС **України,** **та які** надаються на періодичній основі. | Змінено зміст підпункту для надання йому більш зрозумілого сенсу. |
| **2.9.3. Пункт видалено в новій редакції.** | **2.9.3. Для того щоб дати можливість Користувачам системи передачі моделювати свою систему з урахуванням роботи електричної мережі, Оператор системи передачі повинен надавати Користувачам на вимогу дані, зокрема про:**  -          **максимальне і мінімальне симетричне трифазне підживлення струмом короткого замикання у разі несправності електричної мережі;**  -          **максимальне і мінімальне підживлення однофазним струмом короткого замикання в момент короткого замикання;**  -          **значення опору і реактивного опору нульової послідовності фаз у точці приєднання;**  -          **про те, для якої напруги розраховано струм короткого замикання, відношення реактивного опору до активного опору прямої послідовності фаз у момент виникнення короткого замикання;**  -          **значення опору і реактивного опору електричної мережі, якщо їх визначати від точки приєднання;**  -          **відповідні значення повного опору нульової послідовності фаз;**  -          **схему електричних з’єднань системи передачі.** | Пропонується повернути пункт в нову версію КСП, щоб трохи деталізувати дані, які можуть запросити користувачі системи. |

**3. Розділ 3. УМОВИ ТА ПОРЯДОК ПРИЄДНАННЯ ДО СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ, ТЕХНІЧНІ ВИМОГИ ДО ЕЛЕКТРОУСТАНОВОК ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКИ ОБ’ЄКТІВ**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | | **Обґрунтування** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.2.1        Технічні вимоги до енергогенеруючих об’єктів, які приєднуються до системи передачі або Вінд Пауерливають на режими роботи системи передачі | Пропонована редакція    3.2.1 Технічні вимоги до енергогенеруючих об’єктів, які приєднуються до системи передачі або Вінд Пауерливають на режими роботи системи передачі    Енергогенеруючі об’єкти, (генеруючі модулі), мають  відповідати вимогам, встановленим   цим Кодексом  для кожного типу генеруючого модуля.  Вимоги застосовуються до генеруючих модулів, що приєднуються до мереж, але не поширюються на існуючі генеруючі модулі та генеруючі модулі, що вже перебувають на пізній стадії Вінд Пауерровадження, але ще не завершені. | | Доповнено: «Енергогенеруючі об’єкти, (генеруючі модулі), мають  відповідати вимогам, встановленим   цим Кодексом  для кожного типу генеруючого модуля.  Вимоги застосовуються до генеруючих модулів, що приєднуються до мереж, але не поширюються на існуючі генеруючі модулі та генеруючі модулі, що вже перебувають на пізній стадії Вінд Пауерровадження, але ще не завершені».  Для чіткого розмежування вимог КСП до генеруючих модулів в часі, виключення дії зворотної сили, виключення вибіркових підходів до відповідності  діючих генеруючих модулів вимогам КСП. | |
| Таблиця 3.1. 3.2.1.7.3. Участь в острівному режимі роботи. | Таблиця 3.1. 3.2.1.7.3. Участь в острівному режимі роботи (**крім генеруючих одиниць ВДЕ**). | | Так як у ВЕС і СЕС немає можливості працювати в режимі «острів». | |
| 3.2.2.5.2  З урахуванням безпеки роботи енергосистеми та без шкоди для обладнання та здоров’я персоналу і населення, автоматичний захист об’єктів розподілу/енергоспоживання повинен мати пріоритет над управлінням шляхом надання оперативного **розпорядження** диспетчерським персоналом.    3.2.2.6.2 ….  1)….  3) Оператор системи розподілу погоджує с Оператором системи передачі метод вимкнення навантаження при зниженні напруги за допустимі межі (з використанням реле або за оперативним **розпорядженням** диспетчерського персоналу);    3.2.2.9.2  …  5) Електроустановки мають бути оснащеними обладнанням для отримання **розпоряджень**, прямо чи опосередковано – через третю особу оперативного персоналу, від Оператора системи передачі щодо зміни свого навантаження, а також передавання необхідної інформації;    3.3.3.5. …  1) Випробування модифікації електроустановок, які мають підтвердити здатність електроустановок об’єктів енергоспоживання до зміни їх споживаної потужності після отримання **розпорядження** від Оператора системи передачі відповідно до встановлених технічних вимог. Ці випробування мають проводитися за **розпорядженням** або альтернативно, шляхом імітації отримання **розпорядження** від Оператора системи передачі:  2) Випробування відімкнення та/або повторного ввімкнення енергоустановок статичної компенсації об’єкта енергоспоживання, які мають підтвердити здатність об’єктів енергоспоживання до регулювання напруги відповідно до встановлених технічних вимог. Ці випробування мають проводитись шляхом імітації отримання **розпорядження** від Оператора системи передачі на подальше відімкнення енергоустановок статичної компенсації та імітації отримання **розпорядження** від Оператора системи передачі на подальше повторне ввімкнення цих енергоустановок;    5.8.4.2.19 Виведення генеруючої одиниці з нормованого первинного регулювання самостійно власником генеруючої одиниці забороняється і виконується лише за **розпорядженням** Оператора системи передачі розширенням мертвої зони первинного регулювання до визначеного ним рівня.    5.9.4.6 Оператор системи передачі у разі необхідності має право через відповідного Оператора системи розподілу давати **розпорядження** Користувачам системи розподілу щодо регулювання напруги та реактивної потужності.    5.9.6.6 Вторинне регулювання напруги та реактивної потужності здійснюється лише за чітким **розпорядженням** Оператора системи передачі.    5.9.6.7 …  - **розпорядження** Користувачам системи розподілу щодо регулювання напруги та реактивної потужності;    8.3.1.4 У разі зниження частоти в ОЕС України до значення, рівного або меншого ніж 49,2 Гц, оперативний персонал енергооб’єктів повинен самостійно, не чекаючи **розпорядження** диспетчера вищого рівня управління, приступити до її підвищення шляхом відключення споживачів згідно з графіками аварійних відключень.  8.3.2.3 Якщо, незважаючи на дію ПА, частота в ОЕС України підвищується вище 50,5 Гц, оперативний персонал відповідного рівня повинен самостійно, не чекаючи **розпорядження** диспетчера вищого рівня, приступити до зниження частоти шляхом відключення генеруючого обладнання.    8.5.4 …  - оперативного (ручного) відключення навантаження оперативним персоналом ОСР за **розпорядженням** ОСП.    8.8.21 Вінд Пауерровадження Плану відновлення здійснюється за **розпорядженням** Оператора системи передачі.    8.8.22 Користувачі електричних систем, що отримали таке **розпорядження**, мають діяти відповідно до місцевого плану та/або об’єктової інструкції.    8.8.23 У разі, якщо за оцінкою Оператора системи передачі ситуація потребує дій, що не передбачені Планом відновлення, Оператор системи передачі має право вносити зміни в порядок та послідовність дій при відновленні режиму роботи енергосистеми та надати відповідні **розпорядження** Користувачам електричних систем, які задіяні у цьому процесі. | У всіх пунктах: .. **розпорядження** .. замінити на ....  **команди**                          Во всех пунктах: .. **розпорядження** .. заменить на ..  **команди**            Во всех пунктах: .. **розпорядження** .. заменить на ..  **команди**                        Во всех пунктах: .. **розпорядження** .. заменить на ..  **команди**                Во всех пунктах: .. **розпорядження** .. заменить на ..  **команди** | | Оперативні команди надаються черговим диспетчером…  Розпорядження Оператора системи передачі … надаються у письмовому вигляді … | |
| 3.2.2.8.5. Для електроустановок споживача, приєднаних на рівні 1000 В або нижче порядок оперативного повідомлення має відповідати наступним вимогам | Вилучити. | | Необхідно виконати нормальний переклад з іноземної на українську. Пункт містить незрозумілі терміни, які невживані у нас: «..посібник з монтажу ..» «... установка управління попитом ...». | |
| 3.2.2.3.3 Після **виникне** незапланованої події, Оператор системи передачі повинен повідомити зацікавленого Оператора системи розподілу/власника об’єкта енергоспоживання, якомога швидше, але не пізніше ніж через **один тиждень** після настання незапланованої події, щодо зміни порога максимального струму короткого замикання в мережі Оператора системи передачі. | 3.2.2.3.3 Після **виникнення** незапланованої події, Оператор системи передачі повинен повідомити зацікавленого Оператора системи розподілу/власника об’єкта енергоспоживання, якомога швидше, але не пізніше ніж через **три дні** після настання незапланованої події, щодо зміни порога максимального струму короткого замикання в мережі Оператора системи передачі. | | Термін у один тиждень вбачається занадто довгим, оскільки ОСР та власники об’єктів енергоспоживання мають бути здатними витримувати зміни порога максимального струму короткого замикання.  Відтак, якщо зазначені суб’єкти не будуть готові, можуть відбуватись перебої в роботі системи передачі. | |
| 3.2.2.3.6 Встановлений відповідно до пункту 3.2.2.3.5 цього підрозділу новий поріг повинен **буди** доведений до Операторів **системи передачі** та власників об’єктів енергоспоживання, електроустановки яких приєднані до системи передачі та мають бути здатними витримувати зміни порога максимального струму короткого замикання. | 3.2.2.3.6 Встановлений відповідно до пункту 3.2.2.3.5 цього підрозділу новий поріг повинен **бути** доведений до Операторів **систем розподілу** та власників об’єктів енергоспоживання, електроустановки яких приєднані до системи передачі та мають бути здатними витримувати зміни порога максимального струму короткого замикання. | | У цьому пункті мова йде про Операторів систем роподілу. | |
| 3.2.2.5.2 З урахуванням безпеки роботи енергосистеми та без шкоди для обладнання та здоров’я персоналу і населення, автоматичний захист об’єктів розподілу/енергоспоживання повинен мати пріоритет над управлінням шляхом надання **оперативного розпорядження** диспетчерським персоналом. | 3.2.2.5.2 З урахуванням безпеки роботи енергосистеми та без шкоди для обладнання та здоров’я персоналу і населення, автоматичний захист об’єктів розподілу/енергоспоживання повинен мати пріоритет над управлінням шляхом надання **оперативної команди** диспетчерським персоналом.    **Аналогічно врахувати у пунктах 3.2.2.6.2, 3.2.2.9.2, 3.3.3.5.** | | Черговим диспетчером надаються оперативні команди.  Натомість, розпорядження надається Оператором системи передачі у письмовому вигляді. | |
| 3.4.8.4 Індивідуальні випробування обладнання та функціональні випробування окремих систем повинна виконувати будівельно-монтажна організація із залученням пусконалагоджувальних організацій і персоналу Замовника. | 3.4.8.4 Індивідуальні випробування обладнання **електроустановок Замовника** та функціональні випробування окремих систем повинна виконувати будівельно-монтажна організація із залученням пусконалагоджувальних організацій і персоналу Замовника. | | Так як в попередньому пункті 3.4.8.3. йшлося про зовнішні е.у, які будуються, реконструюються за рахунок Оператора, тобто індивідуальні та комплексні випробування повинен проводити Оператор. | |
| 3.2.1        Технічні вимоги до енергогенеруючих об’єктів, які приєднуються до системи передачі або Вінд Пауерливають на режими роботи системи передачі | Пропонована редакція    3.2.1 Технічні вимоги до енергогенеруючих об’єктів, які приєднуються до системи передачі або Вінд Пауерливають на режими роботи системи передачі    Енергогенеруючі об’єкти, (генеруючі модулі), мають  відповідати вимогам, встановленим   цим Кодексом  для кожного типу генеруючого модуля.  Вимоги застосовуються до генеруючих модулів, що приєднуються до мереж, але не поширюються на існуючі генеруючі модулі та генеруючі модулі, що вже перебувають на пізній стадії Вінд Пауерровадження, але ще не завершені. | | Доповнено: «Енергогенеруючі об’єкти, (генеруючі модулі), мають  відповідати вимогам, встановленим   цим Кодексом  для кожного типу генеруючого модуля.  Вимоги застосовуються до генеруючих модулів, що приєднуються до мереж, але не поширюються на існуючі генеруючі модулі та генеруючі модулі, що вже перебувають на пізній стадії Вінд Пауерровадження, але ще не завершені».  Для чіткого розмежування вимог КСП до генеруючих модулів в часі, виключення дії зворотної сили, виключення вибіркових підходів до відповідності  діючих генеруючих модулів вимогам КСП. | |
| Таблиця 3.1. 3.2.1.7.3. Участь в острівному режимі роботи. | Таблиця 3.1. 3.2.1.7.3. Участь в острівному режимі роботи (**крім генеруючих одиниць ВДЕ**). | | Так як у ВЕС і СЕС немає можливості працювати в режимі «острів». | |
| 3.2.2.5.2  З урахуванням безпеки роботи енергосистеми та без шкоди для обладнання та здоров’я персоналу і населення, автоматичний захист об’єктів розподілу/енергоспоживання повинен мати пріоритет над управлінням шляхом надання оперативного **розпорядження** диспетчерським персоналом.    3.2.2.6.2 ….  1)….  3) Оператор системи розподілу погоджує с Оператором системи передачі метод вимкнення навантаження при зниженні напруги за допустимі межі (з використанням реле або за оперативним **розпорядженням** диспетчерського персоналу);    3.2.2.9.2  …  5) Електроустановки мають бути оснащеними обладнанням для отримання **розпоряджень**, прямо чи опосередковано – через третю особу оперативного персоналу, від Оператора системи передачі щодо зміни свого навантаження, а також передавання необхідної інформації;    3.3.3.5. …  1) Випробування модифікації електроустановок, які мають підтвердити здатність електроустановок об’єктів енергоспоживання до зміни їх споживаної потужності після отримання **розпорядження** від Оператора системи передачі відповідно до встановлених технічних вимог. Ці випробування мають проводитися за **розпорядженням** або альтернативно, шляхом імітації отримання **розпорядження** від Оператора системи передачі:  2) Випробування відімкнення та/або повторного ввімкнення енергоустановок статичної компенсації об’єкта енергоспоживання, які мають підтвердити здатність об’єктів енергоспоживання до регулювання напруги відповідно до встановлених технічних вимог. Ці випробування мають проводитись шляхом імітації отримання **розпорядження** від Оператора системи передачі на подальше відімкнення енергоустановок статичної компенсації та імітації отримання **розпорядження** від Оператора системи передачі на подальше повторне ввімкнення цих енергоустановок;    5.8.4.2.19 Виведення генеруючої одиниці з нормованого первинного регулювання самостійно власником генеруючої одиниці забороняється і виконується лише за **розпорядженням** Оператора системи передачі розширенням мертвої зони первинного регулювання до визначеного ним рівня.    5.9.4.6 Оператор системи передачі у разі необхідності має право через відповідного Оператора системи розподілу давати **розпорядження** Користувачам системи розподілу щодо регулювання напруги та реактивної потужності.    5.9.6.6 Вторинне регулювання напруги та реактивної потужності здійснюється лише за чітким **розпорядженням** Оператора системи передачі.    5.9.6.7 …  - **розпорядження** Користувачам системи розподілу щодо регулювання напруги та реактивної потужності;    8.3.1.4 У разі зниження частоти в ОЕС України до значення, рівного або меншого ніж 49,2 Гц, оперативний персонал енергооб’єктів повинен самостійно, не чекаючи **розпорядження** диспетчера вищого рівня управління, приступити до її підвищення шляхом відключення споживачів згідно з графіками аварійних відключень.  8.3.2.3 Якщо, незважаючи на дію ПА, частота в ОЕС України підвищується вище 50,5 Гц, оперативний персонал відповідного рівня повинен самостійно, не чекаючи **розпорядження** диспетчера вищого рівня, приступити до зниження частоти шляхом відключення генеруючого обладнання.    8.5.4 …  - оперативного (ручного) відключення навантаження оперативним персоналом ОСР за **розпорядженням** ОСП.    8.8.21 Вінд Пауерровадження Плану відновлення здійснюється за **розпорядженням** Оператора системи передачі.    8.8.22 Користувачі електричних систем, що отримали таке **розпорядження**, мають діяти відповідно до місцевого плану та/або об’єктової інструкції.    8.8.23 У разі, якщо за оцінкою Оператора системи передачі ситуація потребує дій, що не передбачені Планом відновлення, Оператор системи передачі має право вносити зміни в порядок та послідовність дій при відновленні режиму роботи енергосистеми та надати відповідні **розпорядження** Користувачам електричних систем, які задіяні у цьому процесі. | У всіх пунктах: .. **розпорядження** .. замінити на ....  **команди**                          Во всех пунктах: .. **розпорядження** .. заменить на ..  **команди**            Во всех пунктах: .. **розпорядження** .. заменить на ..  **команди**                        Во всех пунктах: .. **розпорядження** .. заменить на ..  **команди**                Во всех пунктах: .. **розпорядження** .. заменить на ..  **команди** | | Оперативні команди надаються черговим диспетчером…  Розпорядження Оператора системи передачі … надаються у письмовому вигляді … | |
| 3.2.2.8.5. Для електроустановок споживача, приєднаних на рівні 1000 В або нижче порядок оперативного повідомлення має відповідати наступним вимогам | Вилучити. | | Необхідно виконати нормальний переклад з іноземної на українську. Пункт містить незрозумілі терміни, які невживані у нас: «..посібник з монтажу ..» «... установка управління попитом ...». | |
| 3.2.2.3.3 Після **виникне** незапланованої події, Оператор системи передачі повинен повідомити зацікавленого Оператора системи розподілу/власника об’єкта енергоспоживання, якомога швидше, але не пізніше ніж через **один тиждень** після настання незапланованої події, щодо зміни порога максимального струму короткого замикання в мережі Оператора системи передачі. | 3.2.2.3.3 Після **виникнення** незапланованої події, Оператор системи передачі повинен повідомити зацікавленого Оператора системи розподілу/власника об’єкта енергоспоживання, якомога швидше, але не пізніше ніж через **три дні** після настання незапланованої події, щодо зміни порога максимального струму короткого замикання в мережі Оператора системи передачі. | | Термін у один тиждень вбачається занадто довгим, оскільки ОСР та власники об’єктів енергоспоживання мають бути здатними витримувати зміни порога максимального струму короткого замикання.  Відтак, якщо зазначені суб’єкти не будуть готові, можуть відбуватись перебої в роботі системи передачі. | |
| 3.2.2.3.6 Встановлений відповідно до пункту 3.2.2.3.5 цього підрозділу новий поріг повинен **буди** доведений до Операторів **системи передачі** та власників об’єктів енергоспоживання, електроустановки яких приєднані до системи передачі та мають бути здатними витримувати зміни порога максимального струму короткого замикання. | 3.2.2.3.6 Встановлений відповідно до пункту 3.2.2.3.5 цього підрозділу новий поріг повинен **бути** доведений до Операторів **систем розподілу** та власників об’єктів енергоспоживання, електроустановки яких приєднані до системи передачі та мають бути здатними витримувати зміни порога максимального струму короткого замикання. | | У цьому пункті мова йде про Операторів систем роподілу. | |
| 3.2.2.5.2 З урахуванням безпеки роботи енергосистеми та без шкоди для обладнання та здоров’я персоналу і населення, автоматичний захист об’єктів розподілу/енергоспоживання повинен мати пріоритет над управлінням шляхом надання **оперативного розпорядження** диспетчерським персоналом. | 3.2.2.5.2 З урахуванням безпеки роботи енергосистеми та без шкоди для обладнання та здоров’я персоналу і населення, автоматичний захист об’єктів розподілу/енергоспоживання повинен мати пріоритет над управлінням шляхом надання **оперативної команди** диспетчерським персоналом.    **Аналогічно врахувати у пунктах 3.2.2.6.2, 3.2.2.9.2, 3.3.3.5.** | | Черговим диспетчером надаються оперативні команди.  Натомість, розпорядження надається Оператором системи передачі у письмовому вигляді. | |
| 3.4.8.4 Індивідуальні випробування обладнання та функціональні випробування окремих систем повинна виконувати будівельно-монтажна організація із залученням пусконалагоджувальних організацій і персоналу Замовника. | 3.4.8.4 Індивідуальні випробування обладнання **електроустановок Замовника** та функціональні випробування окремих систем повинна виконувати будівельно-монтажна організація із залученням пусконалагоджувальних організацій і персоналу Замовника. | | Так як в попередньому пункті 3.4.8.3. йшлося про зовнішні е.у, які будуються, реконструюються за рахунок Оператора, тобто індивідуальні та комплексні випробування повинен проводити Оператор. | |
| 3.2.1.3.1. Таблиця 3.4. Мінімальні інтервали часу, для яких генеруючі одиниці мають бути здатними  працювати на різних частотах, що відхиляються від номінального значення, без  від’єднання від мережі | Мінімальні інтервали часу, для яких генеруючі одиниці мають бути здатними  працювати на різних частотах, що відхиляються від номінального значення, без  від’єднання від мережі (крім генераторів працюючих на АЕС) | | Вимоги для енергоблоків АЕС при відхилені частоти мережі наведені у ТРБЕ і не можуть бути такими як у таблиці 3.4. | |
| 3.4.11.2 Встановлення  меж  балансової  належності  здійснюється  з  урахуванням наступного:  1) Межа  балансової  належності  активів  між  Оператором  системи  передачі  та  електростанціями,  включаючи  атомні  електростанції,  повинна  знаходитися  на  першій опорі після огородження обладнання електростанції  2) Межа  балансової  належності  між  магістральними  та  розподільними  електричними мережами,  повинна  знаходитися  на  першій  опорі  після  огородження магістральної  підстанції. | | 1) Межа  балансової  належності  активів  між  Оператором  системи  передачі  та електростанціями,  включаючи  атомні  електростанції,  повинна  знаходитися  на лінійному порталі чи лінійному вводі РУ електростанції.  При цьому натяжні  ізолювальні підвіски, встановлені на лінійних порталах з боку ПЛ, а також усі затискачі,  закріплені на проводах ПЛ, належать до ПЛ.  Не  належать до ПЛ лінійні портали з натяжними ізолювальними підвісками з боку підстанції,  петлі на них порталах спуски з проводів ПЛ до різноманітного обладнання   (комутаційних апаратів, розрядників,   конденсаторів зв'язку та ін., а також високочастотні загороджувачі.  2) Межа  балансової  належності  між  магістральними  та  розподільними  електричними мережами,  повинна  знаходитися  на  лінійному порталі чи лінійному вводі РУ магістральної  підстанції. | Чина редакція йде протиріч з існуючою межею балансовою належності, яка вказана в «Правилах безпечної експлуатації електроустановок».    Прийняття чинної редакції межі розподілу приведе до необхідності переукладання  всіх існуючих договорів між Оператором та електростанціями. |

**4. Розділ 4 ЕКСПЛУАТАЦІЯ СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ ТА ЕЛЕКТРОУСТАНОВОК КОРИСТУВАЧІВ СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
| **У наступних пунктах необхідно замінити термін «керування» на «управління»:**  **4.1.2;  5.1.7;  5.9.4.5;  5.9.6.4;  5.9.6.5;  6.3.1;  9.1.1;  10.1.2;  10.2.3;  10.3.1;  10.5.15;  10.11.1;** |  |  |
| 4.2.3. Види, обсяги, способи та періодичність проведення технічного обслуговування обладнання визначаються на підставі нормативно-технічної документації, інструкцій заводів-виробників, досвіду експлуатації та технічного обслуговування обладнання за попередній період, а також за технічним станом та затверджуються технічним керівником об’єкта електроенергетики. | 4.2.3.Види, обсяги, способи та періодичність проведення технічного обслуговування обладнання визначаються на підставі нормативно-технічної документації, інструкцій заводів-виробників, досвіду експлуатації та технічного обслуговування обладнання за попередній період, а також за технічним станом та затверджуються **керівником** або технічним керівником об’єкта електроенергетики. | Не обов'язково, може бути в структурі об'єкта е.е. технічний керівник. |
| 4.2.7 Види, періодичність, обсяги і терміни ремонтів електроустановок об’єкта електроенергетики системи передачі визначаються відповідно до тієї системи ремонтів, до якої вони віднесені рішенням технічного керівника цього об’єкта. | 4.2.7 Види, періодичність, обсяги і терміни ремонтів електроустановок об’єкта електроенергетики системи передачі визначаються відповідно до тієї системи ремонтів, до якої вони віднесені рішенням **керівника або** технічного керівника цього об’єкта. | Не обов'язково, може бути в структурі об'єкта е.е. технічний керівник. |
| 4.6.2   Розслідуванню та обліку технологічних порушень в роботі об’єктів електроенергетики підлягають:  -пошкодження електроустановок або їх електротехнічного обладнання під час експлуатації, ремонту, резерву, консервації;  -недопустиме відхилення параметрів роботи та/або технічного стану енергоустановок, що призвело або може призвести до виведення їх з ладу;  -втрата стійкості ОЕС України та/або несанкціоноване її розділення на частини;  -помилкові відключення енергоустановок, а також вимушені несанкціоновані відключення для усунення дефектів або пошкоджень їхніх окремих елементів;  -будь-які події, не передбачені договором на надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладеного між ОСП та Користувачами системи передачі, які призвели до відключення або зменшення потужності електростанцій, відключення окремих енергоустановок та/або споживачів електричної енергії;  -незаплановане відхилення рівня міждержавного перетоку електричної енергії та/або потужності понад встановлене міждержавними угодами значення або його повне припинення;  -порушення роботоспроможності каналів і засобів диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що призвело до втрати зв’язку диспетчера з керованим енергооб’єктом та/або втрати зв’язку між диспетчерами регіональних електроенергетичних систем тривалістю понад одну годину.  Інші порушення в роботі обладнання об’єкта електроенергетики, які не відносяться до вищезазначених та носять локальний характер, розслідуються та обліковуються за процедурою, затвердженою технічним керівником об’єкта електроенергетики. | Пропонована редакція  4.6.2 Розслідуванню та обліку технологічних порушень в роботі об’єктів електроенергетики підлягають:  -пошкодження електроустановок або їх електротехнічного обладнання під час експлуатації, ремонту, резерву;  -недопустиме відхилення параметрів роботи та/або технічного стану енергоустановок, що призвело або може призвести до виведення їх з ладу;  -втрата стійкості ОЕС України та/або несанкціоноване її розділення на частини;  -помилкові відключення енергоустановок, а також вимушені несанкціоновані відключення для усунення дефектів або пошкоджень їхніх окремих елементів;  -будь-які події, не передбачені договором на надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладеного між ОСП та Користувачами системи передачі, які призвели до відключення або зменшення потужності електростанцій, відключення окремих енергоустановок та/або споживачів електричної енергії;  -незаплановане відхилення рівня міждержавного перетоку електричної енергії та/або потужності понад встановлене міждержавними угодами значення або його повне припинення;  -порушення роботоспроможності каналів і засобів диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що призвело до втрати зв’язку диспетчера з керованим енергооб’єктом та/або втрати зв’язку між диспетчерами регіональних електроенергетичних систем тривалістю понад одну годину.  Інші порушення в роботі обладнання об’єкта електроенергетики, які не відносяться до вищезазначених та носять локальний характер, розслідуються та обліковуються за процедурою, затвердженою технічним керівником об’єкта електроенергетики. | Видалено термін: «консервації».  Пропонується не брати на облік та не розслідувати технологічні порушення обладнання, яке знаходиться в консервації. |
| 4.6.2 Розслідуванню та обліку технологічних порушень в роботі об’єктів електроенергетики підлягають:  - пошкодження електроустановок або їх електротехнічного обладнання під час експлуатації, ремонту, резерву**, консервації**;  … | 4.6.2 Розслідуванню та обліку технологічних порушень в роботі об’єктів електроенергетики підлягають:  - пошкодження електроустановок або їх електротехнічного обладнання під час експлуатації, ремонту, резерву**~~, консервації~~**;  … | Необхідно виключити розслідування та облік пошкодження електроустановок або їх електротехнічного обладнання, що знаходиться у консервації, оскільки такі повноваження має Регулятор. |
| 4.6.6 У разі виникнення технологічного порушення, яке характеризується відповідними нормативно-технічними документами як аварія або відмова І чи ІІ категорії, до складу комісії включаються представники центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики. | 4.6.6 У разі виникнення технологічного порушення, яке характеризується відповідними нормативно-технічними документами як аварія або відмова І чи ІІ категорії, до складу комісії включаються представники центрального органу виконавчої влади (**на їх вимогу**) , що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики. | Відповідно до  СОУ Н МПЕ 40.1.08.551:2009 |
| 4.7.3 Оператор системи передачі та Користувачі системи передачі зобов’язані:  **-** здійснювати постійний аналіз виконання вимог цього Кодексу та інших нормативно-технічних документів з питань технічної експлуатації електроустановок об’єктів електроенергетики, а також виконання заходів за результатами роботи центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики;  **-** надавати за власною ініціативою або на запит іншого Користувача інформацію щодо технологічних порушень, які сталися на їх об’єкті, а також щодо технічного та оперативного стану своїх електроустановок та електротехнічного обладнання. | 4.7.3 Оператор системи передачі та Користувачі системи передачі зобов’язані:  **-** здійснювати постійний аналіз виконання вимог цього Кодексу та інших нормативно-технічних документів з питань технічної експлуатації електроустановок об’єктів електроенергетики, а також виконання заходів за результатами роботи центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики;  **-** надавати за власною ініціативою або на запит іншого Користувача **суміжних енергооб’єктів** інформацію щодо технологічних порушень, які сталися на їх об’єкті, а також щодо технічного та оперативного стану своїх електроустановок та електротехнічного обладнання. | Так як виходячи з формулювання в кодексі, будь- який Користувач може запросити інформацію, навіть якщо технологічне порушення і стан е.у на нього не Вінд Пауерливає. |
| **У наступних пунктах необхідно замінити термін «керування» на «управління»:**  **4.1.2;  5.1.7;  5.9.4.5;  5.9.6.4;  5.9.6.5;  6.3.1;  9.1.1;  10.1.2;  10.2.3;  10.3.1;  10.5.15;  10.11.1;** |  |  |
| 4.2.3. Види, обсяги, способи та періодичність проведення технічного обслуговування обладнання визначаються на підставі нормативно-технічної документації, інструкцій заводів-виробників, досвіду експлуатації та технічного обслуговування обладнання за попередній період, а також за технічним станом та затверджуються технічним керівником об’єкта електроенергетики. | 4.2.3.Види, обсяги, способи та періодичність проведення технічного обслуговування обладнання визначаються на підставі нормативно-технічної документації, інструкцій заводів-виробників, досвіду експлуатації та технічного обслуговування обладнання за попередній період, а також за технічним станом та затверджуються **керівником** або технічним керівником об’єкта електроенергетики. | Не обов'язково, може бути в структурі об'єкта е.е. технічний керівник. |
| 4.2.7 Види, періодичність, обсяги і терміни ремонтів електроустановок об’єкта електроенергетики системи передачі визначаються відповідно до тієї системи ремонтів, до якої вони віднесені рішенням технічного керівника цього об’єкта. | 4.2.7 Види, періодичність, обсяги і терміни ремонтів електроустановок об’єкта електроенергетики системи передачі визначаються відповідно до тієї системи ремонтів, до якої вони віднесені рішенням **керівника або** технічного керівника цього об’єкта. | Не обов'язково, може бути в структурі об'єкта е.е. технічний керівник. |
| 4.6.2   Розслідуванню та обліку технологічних порушень в роботі об’єктів електроенергетики підлягають:  -пошкодження електроустановок або їх електротехнічного обладнання під час експлуатації, ремонту, резерву, консервації;  -недопустиме відхилення параметрів роботи та/або технічного стану енергоустановок, що призвело або може призвести до виведення їх з ладу;  -втрата стійкості ОЕС України та/або несанкціоноване її розділення на частини;  -помилкові відключення енергоустановок, а також вимушені несанкціоновані відключення для усунення дефектів або пошкоджень їхніх окремих елементів;  -будь-які події, не передбачені договором на надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладеного між ОСП та Користувачами системи передачі, які призвели до відключення або зменшення потужності електростанцій, відключення окремих енергоустановок та/або споживачів електричної енергії;  -незаплановане відхилення рівня міждержавного перетоку електричної енергії та/або потужності понад встановлене міждержавними угодами значення або його повне припинення;  -порушення роботоспроможності каналів і засобів диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що призвело до втрати зв’язку диспетчера з керованим енергооб’єктом та/або втрати зв’язку між диспетчерами регіональних електроенергетичних систем тривалістю понад одну годину.  Інші порушення в роботі обладнання об’єкта електроенергетики, які не відносяться до вищезазначених та носять локальний характер, розслідуються та обліковуються за процедурою, затвердженою технічним керівником об’єкта електроенергетики. | Пропонована редакція  4.6.2 Розслідуванню та обліку технологічних порушень в роботі об’єктів електроенергетики підлягають:  -пошкодження електроустановок або їх електротехнічного обладнання під час експлуатації, ремонту, резерву;  -недопустиме відхилення параметрів роботи та/або технічного стану енергоустановок, що призвело або може призвести до виведення їх з ладу;  -втрата стійкості ОЕС України та/або несанкціоноване її розділення на частини;  -помилкові відключення енергоустановок, а також вимушені несанкціоновані відключення для усунення дефектів або пошкоджень їхніх окремих елементів;  -будь-які події, не передбачені договором на надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладеного між ОСП та Користувачами системи передачі, які призвели до відключення або зменшення потужності електростанцій, відключення окремих енергоустановок та/або споживачів електричної енергії;  -незаплановане відхилення рівня міждержавного перетоку електричної енергії та/або потужності понад встановлене міждержавними угодами значення або його повне припинення;  -порушення роботоспроможності каналів і засобів диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що призвело до втрати зв’язку диспетчера з керованим енергооб’єктом та/або втрати зв’язку між диспетчерами регіональних електроенергетичних систем тривалістю понад одну годину.  Інші порушення в роботі обладнання об’єкта електроенергетики, які не відносяться до вищезазначених та носять локальний характер, розслідуються та обліковуються за процедурою, затвердженою технічним керівником об’єкта електроенергетики. | Видалено термін: «консервації».  Пропонується не брати на облік та не розслідувати технологічні порушення обладнання, яке знаходиться в консервації. |
| 4.6.2 Розслідуванню та обліку технологічних порушень в роботі об’єктів електроенергетики підлягають:  - пошкодження електроустановок або їх електротехнічного обладнання під час експлуатації, ремонту, резерву**, консервації**;  … | 4.6.2 Розслідуванню та обліку технологічних порушень в роботі об’єктів електроенергетики підлягають:  - пошкодження електроустановок або їх електротехнічного обладнання під час експлуатації, ремонту, резерву**~~, консервації~~**;  … | Необхідно виключити розслідування та облік пошкодження електроустановок або їх електротехнічного обладнання, що знаходиться у консервації, оскільки такі повноваження має Регулятор. |
| 4.6.6 У разі виникнення технологічного порушення, яке характеризується відповідними нормативно-технічними документами як аварія або відмова І чи ІІ категорії, до складу комісії включаються представники центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики. | 4.6.6 У разі виникнення технологічного порушення, яке характеризується відповідними нормативно-технічними документами як аварія або відмова І чи ІІ категорії, до складу комісії включаються представники центрального органу виконавчої влади (**на їх вимогу**) , що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики. | Відповідно до  СОУ Н МПЕ 40.1.08.551:2009 |
| 4.7.3 Оператор системи передачі та Користувачі системи передачі зобов’язані:  **-** здійснювати постійний аналіз виконання вимог цього Кодексу та інших нормативно-технічних документів з питань технічної експлуатації електроустановок об’єктів електроенергетики, а також виконання заходів за результатами роботи центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики;  **-** надавати за власною ініціативою або на запит іншого Користувача інформацію щодо технологічних порушень, які сталися на їх об’єкті, а також щодо технічного та оперативного стану своїх електроустановок та електротехнічного обладнання. | 4.7.3 Оператор системи передачі та Користувачі системи передачі зобов’язані:  **-** здійснювати постійний аналіз виконання вимог цього Кодексу та інших нормативно-технічних документів з питань технічної експлуатації електроустановок об’єктів електроенергетики, а також виконання заходів за результатами роботи центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики;  **-** надавати за власною ініціативою або на запит іншого Користувача **суміжних енергооб’єктів** інформацію щодо технологічних порушень, які сталися на їх об’єкті, а також щодо технічного та оперативного стану своїх електроустановок та електротехнічного обладнання. | Так як виходячи з формулювання в кодексі, будь- який Користувач може запросити інформацію, навіть якщо технологічне порушення і стан е.у на нього не Вінд Пауерливає. |

**5. Розділ 5 ОПЕРАЦІЙНА БЕЗПЕКА СИСТЕМИ**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
| 5.8.4.2.8          Забороняється використання пристроїв і систем автоматичного керування, а також ведення режимів роботи електростанцій, енергоблоків (агрегатів), що перешкоджають зміні потужності в разі зміни частоти. Допускається тільки короткочасне їхнє використання в разі несправності основного обладнання, щоб запобігти виникненню технологічних порушень або їхньої ліквідації і тільки з дозволу Оператора системи передачі. Після зміни потужності, зумовленої зміною частоти, оперативний персонал електростанцій має право втручатися в процес регулювання потужності тільки в таких випадках:  -після відновлення частоти 50,00 Гц;  -з дозволу Оператора системи передачі;  -у разі виходу потужності за межі, що допустимі для обладнання;  -у разі виникнення загрози порушення технологічного регламенту безпечної експлуатації енергоблока АЕС. | Пропонована редакція  5.8.4.2.8          Забороняється використання пристроїв і систем автоматичного керування, а також ведення режимів роботи електростанцій, енергоблоків (агрегатів), що перешкоджають зміні потужності в разі зміни частоти. Допускається тільки короткочасне їхнє використання в разі несправності основного обладнання, щоб запобігти виникненню технологічних порушень або їхньої ліквідації і тільки з дозволу Оператора системи передачі. Після зміни потужності, зумовленої зміною частоти, оперативний персонал електростанцій має право втручатися в процес регулювання потужності тільки в таких випадках:  -після відновлення частоти 50,00 Гц;  -з дозволу Оператора системи передачі;  -у разі виходу потужності за межі, що допустимі для обладнання;  -у разі виходу швидкості зміни  потужності за межі, що допустимі для обладнання;  -у разі виникнення загрози порушення технологічного регламенту безпечної експлуатації енергоблока АЕС. | Доповнити « у разі виходу швидкості зміни  потужності за межі, що допустимі для обладнання»;    На генеруюче обладнання негативно Вінд Пауерливає не тільки вихід потужності за межі, а й швидкість зміни потужності. Це може призвести до  розвитку технологічного порушення чи аварії. |
| 5.9.3.3 Для контрольних **вузлів** мінімально допустимі рівні напруги встановлюються на основі розрахунків електричних режимів, таким чином …  5.9.5.1 Регулювання напруги в мережі 110 кВ і вище здійснюється Оператором системи передачі в контрольних **вузлах** шляхом планування графіків напруги або характеристик залежності напруги від параметрів режиму з урахуванням складу увімкненого електрообладнання.  5.9.5.2 Оператор системи передачі визначає перелік контрольних **вузлів …**  5.9.5.2 Оператор системи передачі  спільно з Операторами систем розподілу повинні розробляти графіки напруги, що містять задані значення напруги та/або реактивної потужності в контрольних **вузлах** електричної мережі. | 5.9.3.3. Для контрольних **точок** мінімально допустимі рівні напруги встановлюються на основі розрахунків електричних режимів, таким чином …      Термин **«вузел»** всюди замінити на **«точка»**. | «Вузел» це частина електричної мережі, а напруга фіксується в конкретній точці, де приєднаний трансформатор напруги. |
| 5.9.3.6 Регулювання реактивної потужності мають  забезпечуватись Оператором системи передачі, за умови дотримання вимог операційної безпеки, якнайближче до джерел/споживачів реактивної потужності, щоб мінімізувати додаткове навантаження  електричних мереж та відповідне зниження їх пропускної спроможності, а також мінімізувати **збільшення втрат електроенергії** в системі передачі/розподілу. Для цього необхідно постійно підтримувати в усіх вузлах електричних мереж баланс між реактивною потужністю, що виробляється та споживається. | 5.9.3.6 Регулювання реактивної потужності мають  забезпечуватись Оператором системи передачі, за умови дотримання вимог операційної безпеки, якнайближче до джерел/споживачів реактивної потужності, щоб мінімізувати додаткове навантаження  електричних мереж та відповідне зниження їх пропускної спроможності, а також мінімізувати **технологічні витрати електроенергії в електричних мережах** в системі передачі/розподілу. Для цього необхідно постійно підтримувати в усіх вузлах електричних мереж баланс між реактивною потужністю, що виробляється та споживається. |  |
| 5.9.5.4 . Контрольними **вузлами**, в яких напруга контролюється Оператором системи передачі, є : шини 110 кВ усіх підстанцій 330/110 кВ; - шини станцій з встановленою потужністю 100МВт та більше. Контрольні **вузли**, в яких напруга контролюється Оператором системи розподілу, визначаються відповідним  Оператор системи розподілу та погоджуються з Оператор системи передачі. У разі відсутності генерації на станції її шини перестають вважатися контрольним **вузлом.** | 5.9.5.4 Контрольними **точками**, в яких напруга контролюється Оператором системи передачі, є: - шини 110 - **150** кВ усіх підстанцій 330/110**(150)** кВ; - шини станцій з встановленою потужністю 100МВт та більше. Контрольні **точки**, в яких напруга контролюється Оператором системи розподілу, визначаються відповідним  Оператор**ом** системи розподілу та погоджуються з Оператор**ом** системи передачі. У разі відсутності генерації на станції її шини перестають вважатися контрольної **точкой.** | Термин **«вузел»** всюди замінити на **«точка».**  У Дніпровській ЕС напруга 150кВ |
| 5.9.6.2 Первинне регулювання напруги та реактивної потужності – децентралізоване (автоматичне) регулювання напруги та реактивної потужності у системі передачі/розподілу. Воно може бути забезпечене такими засобами: -           пристрої АРЗ генеруючих блоків, -           перемикачі відгалужень під навантаженням (РПН) трансформаторів, - статичні компенсатори реактивної потужності (СК) -           іншими децентралізованими засобами регулювання напруги та реактивної потужності (СТАТКОМ, СТК і т.д.). | 5.9.6.2 Первинне регулювання напруги та реактивної потужності – децентралізоване (автоматичне) регулювання напруги та реактивної потужності у системі передачі/розподілу. Воно може бути забезпечене такими засобами: -           пристрої АРЗ генеруючих блоків, -           перемикачі відгалужень під навантаженням (РПН) трансформаторів, -           статичні компенсатори реактивної потужності **(СТАТКОМ, СТК і т.д.).**  -           іншими децентралізованими засобами регулювання напруги та реактивної потужності **(СК, БСК, ШР і т.д.).** | СТАТКОМ и СТК – це і є «статичні компенсатори реактивної потужності». А інші - це батареї статичних конденсаторів (БСК), синхронні компенсатори (СК), шунтуючі реактори (ШР). |
| 5.9.6.5. Вторинне регулювання напруги – централізоване **керування** (оперативне або автоматичне) регулюванням напруги та реактивної потужності у передавальних мережах (енергосистемі). Воно може бути забезпечене такими засобами: - генеруючі  одиниці; - перемикачі відгалужень під навантаженням (РПН) трансформаторів, - синхронні компенсатори; - статичні компенсатори реактивної потужності **(СК)**; - переведення генеруючого обладнання в режим СК; - шунтуючі реактори; - батареї конденсаторів; - перемикання ліній передачі. | 5.9.6.5. Вторинне регулювання напруги – централізоване (оперативне або автоматичне) регулювання напруги та реактивної потужності у передавальних мережах (енергосистемі). Воно може бути забезпечене такими засобами: - генеруючі  одиниці; - перемикачі відгалужень під навантаженням (РПН) трансформаторів, - синхронні компенсатори; - статичні компенсатори реактивної потужності; - переведення генеруючого обладнання в режим СК; - шунтуючі реактори; - батареї конденсаторів; - перемикання ліній **електро**передачі. | Прибрати «керування», «керування регулюванням» це некоректний термін.  СК - це скорочення завжди було - «синхронний компенсатор», а ЛЕП - лінії електропередачі (на відміну від ліній зв'язку). |
| 5.9.6.6 Вторинне регулювання напруги та реактивної потужності здійснюється лише за **чітким розпорядженням** Оператора системи передачі. | 5.9.6.6 Вторинне регулювання напруги та реактивної потужності здійснюється лише за **командой** Оператора системи передачі. | Нечітких розпоряджень ОСП не дає, а регулювання напруги здійснюється за командою ОСП. |
| 5.9.6.7. У разі вичерпання регулювального діапазону **генераторів, СК, а також інших** перерахованих у пунктах 5.9.6.2 та 5.9.6.5 цього підрозділу заходів регулювання напруги можливі також наступні обмежувальні дії: для запобігання зниженню напруги нижче допустимих значень:  - відімкнення однієї сторони довгих передавальних ліній ВН, у випадках,  **без порушень у** роботі енергосистеми; - перемикання агрегатів ГАЕС з насосного режиму в режим виробництва; - додатковий запит ОСП про реактивну потужність від теплових електростанцій, окрім атомних електростанцій, за рахунок їхнього виробництва активної потужності, але у межах їхніх технічних обмежень; - запит про підтримку реактивною потужністю з суміжних енергосистем; - обмеження споживачів (САВН) для запобігання лавини напруги, якщо всі інші ресурси регулювання  напруги вичерпані; - **розпорядження** Користувачам системи розподілу щодо регулювання напруги та реактивної потужності;  - для запобігання підвищенню напруги вище допустимих значень:  - відімкнення батарей-конденсаторів на передавальних підстанціях і об’єктах користувачів енергосистеми; - увімкнення шунтуючих  реакторів на магістральних підстанціях і об’єктах користувачів енергосистеми; - перемикання агрегатів ГАЕС із режиму виробництва в насосний режим; - зменшення **споживання** реактивної потужності від теплових електростанцій, окрім атомних електростанцій, у межах їхніх технічних обмежень, тощо. | 5.9.6.7. У разі вичерпання регулювального діапазону перерахованих у пунктах 5.9.6.2 та 5.9.6.5 цього підрозділу заходів регулювання напруги**,** можливі також наступні обмежувальні дії: Для запобігання зниженню напруги нижче допустимих значень:  - відімкнення однієї сторони довгих передавальних ліній ВН, у випадках, **коли це допустимо за режимом** роботи енергосистеми; - перемикання агрегатів ГАЕС з насосного режиму в режим виробництва; - додаткова команда ОСП про **збільшення вироблення** реактивної потужності тепловими електростанціями, окрім атомних електростанцій, за рахунок їхнього виробництва активної потужності, але у межах їхніх технічних обмежень; - запит про підтримку реактивною потужністю з суміжних енергосистем; - обмеження **та вимкнення** споживачів (**ГАВ,** САВН) для запобігання лавини напруги, якщо всі інші ресурси регулювання  напруги вичерпані; - **команда** Користувачам системи розподілу щодо регулювання напруги та реактивної потужності;  Для запобігання підвищенню напруги вище допустимих значень:  - відімкнення батарей **статических** конденсаторів на передавальних підстанціях і об’єктах користувачів енергосистеми; - увімкнення шунтуючих  реакторів на магістральних підстанціях і об’єктах користувачів енергосистеми; - перемикання агрегатів ГАЕС із режиму виробництва в насосний режим; - зменшення **вироблення** реактивної потужності від теплових електростанцій, окрім атомних електростанцій, у межах їхніх технічних обмежень, тощо. | Навіщо перераховувати, якщо перерахування є вище        Не «запит», и не «про реактивну потужність», а команда…        «ГАВ и САВН» це не обмеження, а відключення    Не розпорядження, а команда            Для зниження напруги знижують вироблення реактивної потужності на станціях. |
| 5.11.1  Оператор системи передачі  повинен визначати у відповідних інструкціях та довідникових матеріалах максимальні тривало допустимі навантаження для **потоків потужності у** кожному елементі системи передачі своєї області регулювання. | 5.11.1  Оператор системи передачі повинен визначати у відповідних інструкціях та довідникових матеріалах максимальні тривало допустимі навантаження для кожно**го** елемента системи передачі своєї області регулювання. | Допустимі навантаження для обладнання, елементів мережі, але не для «**потоків потужності».** |
| 5.8.4.2.8          Забороняється використання пристроїв і систем автоматичного керування, а також ведення режимів роботи електростанцій, енергоблоків (агрегатів), що перешкоджають зміні потужності в разі зміни частоти. Допускається тільки короткочасне їхнє використання в разі несправності основного обладнання, щоб запобігти виникненню технологічних порушень або їхньої ліквідації і тільки з дозволу Оператора системи передачі. Після зміни потужності, зумовленої зміною частоти, оперативний персонал електростанцій має право втручатися в процес регулювання потужності тільки в таких випадках:  -після відновлення частоти 50,00 Гц;  -з дозволу Оператора системи передачі;  -у разі виходу потужності за межі, що допустимі для обладнання;  -у разі виникнення загрози порушення технологічного регламенту безпечної експлуатації енергоблока АЕС. | Пропонована редакція  5.8.4.2.8          Забороняється використання пристроїв і систем автоматичного керування, а також ведення режимів роботи електростанцій, енергоблоків (агрегатів), що перешкоджають зміні потужності в разі зміни частоти. Допускається тільки короткочасне їхнє використання в разі несправності основного обладнання, щоб запобігти виникненню технологічних порушень або їхньої ліквідації і тільки з дозволу Оператора системи передачі. Після зміни потужності, зумовленої зміною частоти, оперативний персонал електростанцій має право втручатися в процес регулювання потужності тільки в таких випадках:  -після відновлення частоти 50,00 Гц;  -з дозволу Оператора системи передачі;  -у разі виходу потужності за межі, що допустимі для обладнання;  -у разі виходу швидкості зміни  потужності за межі, що допустимі для обладнання;  -у разі виникнення загрози порушення технологічного регламенту безпечної експлуатації енергоблока АЕС. | Доповнити « у разі виходу швидкості зміни  потужності за межі, що допустимі для обладнання»;    На генеруюче обладнання негативно Вінд Пауерливає не тільки вихід потужності за межі, а й швидкість зміни потужності. Це може призвести до  розвитку технологічного порушення чи аварії. |
| 5.9.3.3 Для контрольних **вузлів** мінімально допустимі рівні напруги встановлюються на основі розрахунків електричних режимів, таким чином …  5.9.5.1 Регулювання напруги в мережі 110 кВ і вище здійснюється Оператором системи передачі в контрольних **вузлах** шляхом планування графіків напруги або характеристик залежності напруги від параметрів режиму з урахуванням складу увімкненого електрообладнання.  5.9.5.2 Оператор системи передачі визначає перелік контрольних **вузлів …**  5.9.5.2 Оператор системи передачі  спільно з Операторами систем розподілу повинні розробляти графіки напруги, що містять задані значення напруги та/або реактивної потужності в контрольних **вузлах** електричної мережі. | 5.9.3.3. Для контрольних **точок** мінімально допустимі рівні напруги встановлюються на основі розрахунків електричних режимів, таким чином …      Термин **«вузел»** всюди замінити на **«точка»**. | «Вузел» це частина електричної мережі, а напруга фіксується в конкретній точці, де приєднаний трансформатор напруги. |
| 5.9.3.6 Регулювання реактивної потужності мають  забезпечуватись Оператором системи передачі, за умови дотримання вимог операційної безпеки, якнайближче до джерел/споживачів реактивної потужності, щоб мінімізувати додаткове навантаження  електричних мереж та відповідне зниження їх пропускної спроможності, а також мінімізувати **збільшення втрат електроенергії** в системі передачі/розподілу. Для цього необхідно постійно підтримувати в усіх вузлах електричних мереж баланс між реактивною потужністю, що виробляється та споживається. | 5.9.3.6 Регулювання реактивної потужності мають  забезпечуватись Оператором системи передачі, за умови дотримання вимог операційної безпеки, якнайближче до джерел/споживачів реактивної потужності, щоб мінімізувати додаткове навантаження  електричних мереж та відповідне зниження їх пропускної спроможності, а також мінімізувати **технологічні витрати електроенергії в електричних мережах** в системі передачі/розподілу. Для цього необхідно постійно підтримувати в усіх вузлах електричних мереж баланс між реактивною потужністю, що виробляється та споживається. |  |
| 5.9.5.4 . Контрольними **вузлами**, в яких напруга контролюється Оператором системи передачі, є : шини 110 кВ усіх підстанцій 330/110 кВ; - шини станцій з встановленою потужністю 100МВт та більше. Контрольні **вузли**, в яких напруга контролюється Оператором системи розподілу, визначаються відповідним  Оператор системи розподілу та погоджуються з Оператор системи передачі. У разі відсутності генерації на станції її шини перестають вважатися контрольним **вузлом.** | 5.9.5.4 Контрольними **точками**, в яких напруга контролюється Оператором системи передачі, є: - шини 110 - **150** кВ усіх підстанцій 330/110**(150)** кВ; - шини станцій з встановленою потужністю 100МВт та більше. Контрольні **точки**, в яких напруга контролюється Оператором системи розподілу, визначаються відповідним  Оператор**ом** системи розподілу та погоджуються з Оператор**ом** системи передачі. У разі відсутності генерації на станції її шини перестають вважатися контрольної **точкой.** | Термин **«вузел»** всюди замінити на **«точка».**  У Дніпровській ЕС напруга 150кВ |
| 5.9.6.2 Первинне регулювання напруги та реактивної потужності – децентралізоване (автоматичне) регулювання напруги та реактивної потужності у системі передачі/розподілу. Воно може бути забезпечене такими засобами: -           пристрої АРЗ генеруючих блоків, -           перемикачі відгалужень під навантаженням (РПН) трансформаторів, - статичні компенсатори реактивної потужності (СК) -           іншими децентралізованими засобами регулювання напруги та реактивної потужності (СТАТКОМ, СТК і т.д.). | 5.9.6.2 Первинне регулювання напруги та реактивної потужності – децентралізоване (автоматичне) регулювання напруги та реактивної потужності у системі передачі/розподілу. Воно може бути забезпечене такими засобами: -           пристрої АРЗ генеруючих блоків, -           перемикачі відгалужень під навантаженням (РПН) трансформаторів, -           статичні компенсатори реактивної потужності **(СТАТКОМ, СТК і т.д.).**  -           іншими децентралізованими засобами регулювання напруги та реактивної потужності **(СК, БСК, ШР і т.д.).** | СТАТКОМ и СТК – це і є «статичні компенсатори реактивної потужності». А інші - це батареї статичних конденсаторів (БСК), синхронні компенсатори (СК), шунтуючі реактори (ШР). |
| 5.9.6.5. Вторинне регулювання напруги – централізоване **керування** (оперативне або автоматичне) регулюванням напруги та реактивної потужності у передавальних мережах (енергосистемі). Воно може бути забезпечене такими засобами: - генеруючі  одиниці; - перемикачі відгалужень під навантаженням (РПН) трансформаторів, - синхронні компенсатори; - статичні компенсатори реактивної потужності **(СК)**; - переведення генеруючого обладнання в режим СК; - шунтуючі реактори; - батареї конденсаторів; - перемикання ліній передачі. | 5.9.6.5. Вторинне регулювання напруги – централізоване (оперативне або автоматичне) регулювання напруги та реактивної потужності у передавальних мережах (енергосистемі). Воно може бути забезпечене такими засобами: - генеруючі  одиниці; - перемикачі відгалужень під навантаженням (РПН) трансформаторів, - синхронні компенсатори; - статичні компенсатори реактивної потужності; - переведення генеруючого обладнання в режим СК; - шунтуючі реактори; - батареї конденсаторів; - перемикання ліній **електро**передачі. | Прибрати «керування», «керування регулюванням» це некоректний термін.  СК - це скорочення завжди було - «синхронний компенсатор», а ЛЕП - лінії електропередачі (на відміну від ліній зв'язку). |
| 5.9.6.6 Вторинне регулювання напруги та реактивної потужності здійснюється лише за **чітким розпорядженням** Оператора системи передачі. | 5.9.6.6 Вторинне регулювання напруги та реактивної потужності здійснюється лише за **командой** Оператора системи передачі. | Нечітких розпоряджень ОСП не дає, а регулювання напруги здійснюється за командою ОСП. |
| 5.9.6.7. У разі вичерпання регулювального діапазону **генераторів, СК, а також інших** перерахованих у пунктах 5.9.6.2 та 5.9.6.5 цього підрозділу заходів регулювання напруги можливі також наступні обмежувальні дії: для запобігання зниженню напруги нижче допустимих значень:  - відімкнення однієї сторони довгих передавальних ліній ВН, у випадках,  **без порушень у** роботі енергосистеми; - перемикання агрегатів ГАЕС з насосного режиму в режим виробництва; - додатковий запит ОСП про реактивну потужність від теплових електростанцій, окрім атомних електростанцій, за рахунок їхнього виробництва активної потужності, але у межах їхніх технічних обмежень; - запит про підтримку реактивною потужністю з суміжних енергосистем; - обмеження споживачів (САВН) для запобігання лавини напруги, якщо всі інші ресурси регулювання  напруги вичерпані; - **розпорядження** Користувачам системи розподілу щодо регулювання напруги та реактивної потужності;  - для запобігання підвищенню напруги вище допустимих значень:  - відімкнення батарей-конденсаторів на передавальних підстанціях і об’єктах користувачів енергосистеми; - увімкнення шунтуючих  реакторів на магістральних підстанціях і об’єктах користувачів енергосистеми; - перемикання агрегатів ГАЕС із режиму виробництва в насосний режим; - зменшення **споживання** реактивної потужності від теплових електростанцій, окрім атомних електростанцій, у межах їхніх технічних обмежень, тощо. | 5.9.6.7. У разі вичерпання регулювального діапазону перерахованих у пунктах 5.9.6.2 та 5.9.6.5 цього підрозділу заходів регулювання напруги**,** можливі також наступні обмежувальні дії: Для запобігання зниженню напруги нижче допустимих значень:  - відімкнення однієї сторони довгих передавальних ліній ВН, у випадках, **коли це допустимо за режимом** роботи енергосистеми; - перемикання агрегатів ГАЕС з насосного режиму в режим виробництва; - додаткова команда ОСП про **збільшення вироблення** реактивної потужності тепловими електростанціями, окрім атомних електростанцій, за рахунок їхнього виробництва активної потужності, але у межах їхніх технічних обмежень; - запит про підтримку реактивною потужністю з суміжних енергосистем; - обмеження **та вимкнення** споживачів (**ГАВ,** САВН) для запобігання лавини напруги, якщо всі інші ресурси регулювання  напруги вичерпані; - **команда** Користувачам системи розподілу щодо регулювання напруги та реактивної потужності;  Для запобігання підвищенню напруги вище допустимих значень:  - відімкнення батарей **статических** конденсаторів на передавальних підстанціях і об’єктах користувачів енергосистеми; - увімкнення шунтуючих  реакторів на магістральних підстанціях і об’єктах користувачів енергосистеми; - перемикання агрегатів ГАЕС із режиму виробництва в насосний режим; - зменшення **вироблення** реактивної потужності від теплових електростанцій, окрім атомних електростанцій, у межах їхніх технічних обмежень, тощо. | Навіщо перераховувати, якщо перерахування є вище        Не «запит», и не «про реактивну потужність», а команда…        «ГАВ и САВН» це не обмеження, а відключення    Не розпорядження, а команда            Для зниження напруги знижують вироблення реактивної потужності на станціях. |
| 5.11.1  Оператор системи передачі  повинен визначати у відповідних інструкціях та довідникових матеріалах максимальні тривало допустимі навантаження для **потоків потужності у** кожному елементі системи передачі своєї області регулювання. | 5.11.1  Оператор системи передачі повинен визначати у відповідних інструкціях та довідникових матеріалах максимальні тривало допустимі навантаження для кожно**го** елемента системи передачі своєї області регулювання. | Допустимі навантаження для обладнання, елементів мережі, але не для «**потоків потужності».** |
| 5.8.3.15 Оператор системи передачі здійснює процес взаємозаліку небалансів та взаємообміну  **максимальною кількістю потужністю** для взаємозаліку небалансів з іншими областями  регулювання свого Блоку регулювання. |  | Не в зрозумілій редакції прописано речення |

**6. Розділ 6 ОПЕРАТИВНЕ ПЛАНУВАННЯ РОБОТИ СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
| 6.2.1    Виведення з роботи обладнання електроустановок в інший оперативний стан здійснюється для переведення його в резерв, ремонт, **реконструкцію, технічне переоснащення,** консервацію **або для зняття з експлуатації.** | 6.2.1    Виведення з роботи обладнання електроустановок в інший оперативний стан здійснюється для переведення його в резерв, ремонт, консервацію або для зняття з експлуатації. | У пункті 4.2.1. перечисленні чотири стану обладнання: «.. таких оперативних станів: у роботи, в резерві, в ремонті (плановому або аварійному) або у стані консервації.»  «Реконструкція, технічне переоснащення,» - це входить в оперативний стан ремонт.  «або для зняття з експлуатації» це не оперативний стан. |
| 6.2.1    Виведення з роботи обладнання електроустановок в інший оперативний стан здійснюється для переведення його в резерв, ремонт, реконструкцію, технічне переоснащення, консервацію або для зняття з експлуатації. | Пропонована редакція:  6.2.1    Виведення з роботи обладнання електроустановок в інший оперативний стан здійснюється для переведення його в резерв, ремонт, або у стан консервації. | Видалено: «реконструкцію, технічне переоснащення»  Протиріччя  пн. 4.2.1 КСП «Електротехнічне обладнання електроустановок системи передачі, прийняте в експлуатацію, має перебувати в одному з таких оперативних станів: в роботі, в резерві, в ремонті (плановому або аварійному) або у стані консервації».  У цьому пункті відсутні такі стани обладнання, як реконструкція, технічне переоснащення.       Для виключення різночитання  станів обладнання треба синхронізувати стани обладнання в пн. 6.2.1, так  як в пн. 4.2.1 КСП. |
| 6.2.3    Виведення з роботи обладнання системи передачі, енергогенеруючого обладнання, обладнання систем розподілу, обладнання споживача, яке знаходиться у оперативному управління або віданні Оператора системи передачі здійснюється на підставі річних та місячних планів-графіків виведення з роботи обладнання, які затверджуються Оператором системи передачі. | 6.2.3    Виведення з роботи обладнання системи передачі, енергогенеруючого обладнання, обладнання систем розподілу, обладнання споживача, яке знаходиться у оперативному управління або віданні Оператора системи передачі здійснюється на підставі о**перативної заявки, яка оформляється відповідно до** річних та місячних планів-графіків виведення з роботи обладнання, які затверджуються Оператором системи передачі. | Незалежно від наявності затвердженого річного та місячного Планів-графіків, виведення з роботи обладнання підстанцій оформляється письмовою заявкою. |
| 6.2.4    Виведення з роботи генеруючого обладнання електростанцій, яке знаходиться в **управлінні або** віданні Оператора системи передачі, для переведення його в стан консервації або зняття з експлуатації здійснюється згідно зі Звітом з оцінки відповідності (достатності) генерації. | 6.2.4    Виведення з роботи генеруючого обладнання електростанцій, яке знаходиться в віданні Оператора системи передачі, для переведення його в стан консервації або зняття з експлуатації здійснюється згідно зі Звітом з оцінки відповідності (достатності) генерації. | «в управлінні Оператора системи передачі» не може перебувати генеруюче обладнання за визначенням. |
| 6.2.4 Виведення з роботи генеруючого обладнання електростанцій, яке знаходиться в **управлінні або** віданні Оператора системи передачі, для переведення його в стан консервації або зняття з експлуатації здійснюється згідно зі Звітом з оцінки відповідності (достатності) генерації. | 6.2.4 Виведення з роботи генеруючого обладнання електростанцій, яке знаходиться в **~~управлінні або~~** віданні Оператора системи передачі, для переведення його в стан консервації або зняття з експлуатації здійснюється згідно зі Звітом з оцінки відповідності (достатності) генерації. | Генеруюче обладнання не може знаходитись в управлінні Оператора системи передачі.  Так, відповідно до п. 1 Додатку 1 до Інструкції ОД-5 НЕК «Укренерго» для Центрального регіону обладнання знаходиться в оперативному віданні чергового диспетчера ДП «НЕК «Укрэнерго».  Тільки Власник генеруючого обладнання приймає рішення про консервацію або виведення обладнання з експлуатації після відповідних технічних висновків спеціалізованих організацій, у тому числі на основі рекомендацій Звіту. |
| 6.2.6 Пропозиції, які надаються Користувачами системи передачі мають містити, як мінімум, таку інформацію: - реквізити сторони, що подає **графік** виведення з роботи обладнання; - перелік обладнання, яке виводиться з роботи; - пропозиції щодо планованих дат (час початку та закінчення) виведення з роботи обладнання.  **Замінити в п.п. 6.2.7 – 6.2.24 «графік» на «план-графік»;** | 6.2.6 Пропозиції, які надаються Користувачами системи передачі мають містити, як мінімум, таку інформацію: - реквізити сторони, що подає **пропозиції** виведення з роботи обладнання; -  перелік обладнання, яке виводиться з роботи; - пропозиції щодо планованих дат (час початку та закінчення) виведення з роботи обладнання.  **Замінити в п.п. 6.2.7 – 6.2.24 «графік» на «план-графік»;** | Термін повинен бути один, не «план» не «графік», а «план-графік» и «пропозиції» к «плану-графіку»,    **Замінити в п.п. 6.2.7 – 6.2.24 «графік» на «план-графік»;** |
| 6.2.6 Пропозиції, які надаються Користувачами системи передачі мають містити, як мінімум, таку інформацію:  - реквізити сторони, що подає **графік** виведення з роботи обладнання;  … | 6.2.6 Пропозиції, які надаються Користувачами системи передачі мають містити, як мінімум, таку інформацію:  - реквізити сторони, що подає **план-графік** виведення з роботи обладнання;  …    **Аналогічно врахувати у пунктах 6.2.7-6.2.24.** | Необхідно застосовувати єдиний термін «план-графік». |
| 6.3.6 Перелік необхідних даних та вимог, зокрема, але не виключно, має включати:  - найменування підприємства, що дає заявку; - найменування об’єкта, устаткування і вид ремонту; - термін ремонту і час аварійної готовності введення в роботу; - величина зниження і наявної потужності; - коментарі (які роботи будуть виконуватись, номери програм перемикань, номер ремонтної схеми, режим заземлення, режимні заходи, що забезпечують надійну роботу обладнання, енерговузла в ремонтному та ремонтно - аварійному режимах та інше); - стан пристроїв РЗА та ПА на даному об’єкті або прилеглих ПС, в разі його відмінності від нормального режиму на час дії заявки; - основні заходи для створення безпечних умов виконання робіт; - прізвище **керівника підприємства**, що підписав заявку. У разі необхідності Оператор системи передачі має право запросити додаткові дані, крім зазначених у заявці. | 6.3.6 Перелік необхідних даних та вимог, зокрема, але не виключно, має включати: - найменування підприємства, що дає заявку; - найменування об’єкта, устаткування і вид ремонту;  - термін ремонту і час аварійної готовності введення в роботу; - величина зниження і наявної потужності; - коментарі (які роботи будуть виконуватись, номери програм перемикань, номер ремонтної схеми, режим заземлення, режимні заходи, що забезпечують надійну роботу обладнання, енерговузла в ремонтному та ремонтно - аварійному режимах та інше); - стан пристроїв РЗА та ПА на даному об’єкті або прилеглих ПС, в разі його відмінності від нормального режиму на час дії заявки; - основні заходи для створення безпечних умов виконання робіт; - **прізвище  відповідальної особи, що підписала заявку**. У разі необхідності Оператор системи передачі має право запросити додаткові дані, крім зазначених у заявці. | Заявки мають підписувати технічні спеціалісти, яким надано таке право. |
| 6.3.6 Перелік необхідних даних та вимог, зокрема, але не виключно, має включати:  …  - стан пристроїв **РЗА** та ПА на даному об’єкті або прилеглих ПС, в разі його відмінності від нормального режиму на час дії заявки;  …  - прізвище **керівника підприємства, що підписав** заявку.  … | 6.3.6 Перелік необхідних даних та вимог, зокрема, але не виключно, має включати:  …  - стан пристроїв **РЗ** та ПА на даному об’єкті або прилеглих ПС, в разі його відмінності від нормального режиму на час дії заявки;  …  - прізвище **відповідальної особи, що підписала** заявку.  … | Термін «РЗА» включає в себе релейний захист та протиаварійну автоматику.      Перелік може підписати спеціально Вінд Пауеровноважена особа, відповідно до розподілу повноважень, а не лише керівник підприємства. |
| 6.4.1    Введення в роботу обладнання, яке знаходилося в резерві, виводилося з роботи для позапланового (невідкладного) ремонту або вимикалося дією захисних пристроїв, здійснюється **за оперативною заявкою персоналу власника цього обладнання** або за вимогою Оператора системи передачі з урахуванням потреб енергосистеми у забезпеченні балансу електроенергії та потужності або наданні допоміжних послуг. | 6.4.1. Введення в роботу обладнання, **що знаходиться у веденні Оператора системи передачі**, яке знаходилося в резерві, виводилося з роботи для позапланового (невідкладного) ремонту або вимикалося дією захисних пристроїв, здійснюється за дозволом або за вимогою Оператора системи передачі з урахуванням потреб енергосистеми у забезпеченні балансу електроенергії та потужності або наданні допоміжних послуг. | Не заявка на введення в роботу, а запит і дозвіл ОСП.  Треба всюди додавати – обладнання, **що знаходиться у веденні Оператора системи передачі.** Не заявка на ввод в работу, а запрос и разрешение ОСП. |
| 6.4.2    Введення в роботу обладнання, яке виводилося з роботи згідно затвердженого плану-графіка виведення з роботи обладнання, здійснюється **на підставі цього плану**. | 6.4.2    Введення в роботу обладнання, яке виводилося з роботи згідно затверджено**му** плану-графік**у** виведення з роботи обладнання, здійснюється с дозволу Оператора системи передачі. |  |
| 6.4.4 У разі, якщо **заплановані** терміни введення в роботу обладнання не дотримуються, його власник не пізніше, ніж за дві доби до планового терміну має повідомити про це Оператора системи передачі та запропонувати нові терміни (раніше або пізніше) з обґрунтуванням такої пропозиції. | 6.4.4 У разі, якщо **дозволені** терміни введення в роботу обладнання не дотримуються, його власник не пізніше, ніж за дві доби до планового терміну має повідомити про це Оператора системи передачі та запропонувати нові терміни (раніше або пізніше) з обґрунтуванням такої пропозиції. | Коректно вказати «дозволені». |
| 6.5.3    Оператор системи передачі має здійснювати оперативне прогнозування споживання та виробництва електроенергії в енергосистемі, базуючись на: - планах перспективного розвитку енергогенеруючих джерел та електричних мереж; - прогнозах економічного розвитку країни; - ретроспективних даних про брутто споживання електроенергії, **витрати на транспортування в електричних мережах**; - прогнозованих даних, отриманих від Виробників електроенергії, щодо виробництва електроенергії, а також її споживання на власні потреби електростанцій; -  прогнозних **витрат електроенергії під час передачі** розрахункових обсягів електроенергії системами передачі; - прогнозних даних, отриманих від Операторів систем розподілу щодо **витрат електроенергії** під час розподілу розрахункових обсягів електроенергії їх мережами; - прогнозованих обсягах міждержавної торгівлі електроенергією; - прогнозах метеорологічних умов. | 6.5.3    Оператор системи передачі має здійснювати оперативне прогнозування споживання та виробництва електроенергії в енергосистемі, базуючись на: - планах перспективного розвитку енергогенеруючих джерел та електричних мереж; - прогнозах економічного розвитку країни; - ретроспективних даних про брутто споживання електроенергії, **технологічні витрати електроенергії в електричних мережах**; - прогнозованих даних, отриманих від Виробників електроенергії, щодо виробництва електроенергії, а також її споживання на власні потреби електростанцій; -  прогнозних **технологічних витрат електроенергії в електричних мережах** розрахункових обсягів електроенергії системами передачі; - прогнозних даних, отриманих від Операторів систем розподілу щодо **технологічних витрат електроенергії в електричних мережах** під час розподілу розрахункових обсягів електроенергії їх мережами; - прогнозованих обсягах міждержавної торгівлі електроенергією; - прогнозах метеорологічних умов. |  |
| 6.5.4    **Втрати** у магістральних та розподільних мережах прогнозуються із застосуванням методик,  що затверджені Регулятором. | 6.5.4 **Технологічні витрати електроенергії** у магістральних та розподільних мережах прогнозуються із застосуванням методик,  що затверджені Регулятором. |  |
| 6.5.5    Оператор системи передачі несе відповідальність за точне та своєчасне складання прогнозного балансу електроенергії в енергосистемі України на основі наданих Користувачами системи передачі прогнозів споживання та виробництва електроенергії з урахуванням **її втрат у мережі** та на  власні потреби електростанцій,  … | 6.5.5 Оператор системи передачі несе відповідальність за точне та своєчасне складання прогнозного балансу електроенергії в енергосистемі України на основі наданих Користувачами системи передачі прогнозів споживання та виробництва електроенергії з урахуванням **технологічних витрат електроенергії в електричних мережах** та на власні потреби електростанцій, … |  |
| 6.5.7.7 Оператори систем розподілу повинні додатково до інформації **згідно пунктів 6.5.11.2-6.5.11.6** надавати агреговане виробництво розподіленої генерації (менше 20МВт), яка приєднана до їх систем розподілу (кВт\*г). | **Доопрацювати пункт.** | Пункти 6.5.11.2-6.5.11.6 відсутні у проекті Кодексу. |
| Додати пункт 6.5.12.6 | 6.5.12.6 Для Вітрових Електростанцій (ВЕС) та Сонячних Електростанцій (СЕС) річні, місячні, тижневі та добові прогнози надаються як сумарна потужність вітрових електроустановок ВЕУ або сонячних панелей з інверторами | На ВЕС та СЕС може бути велика кіклькість генеруючих одиниць невеликої потужності, тому доцільно прогнозувати сумарну потужність всієї електростанції. |
| 6.6.23  Інформація, яка готується Оператором системи передачі за результатами аналізу операційної безпеки має містити по кожному відповідному періоду (рік/місяць/тиждень/доба/години): - прогнози споживання електроенергії, з урахуванням **її втрат у мережі** та на власні потреби електростанцій; | 6.6.23  Інформація, яка готується Оператором системи передачі за результатами аналізу операційної безпеки має містити по кожному відповідному періоду (рік/місяць/тиждень/доба/години): - прогнози споживання електроенергії, з урахуванням **технологічних витрат електроенергії** **в електричних мережах** та на власні потреби електростанцій; |  |
| 6.5.7.7 Оператори систем розподілу повинні додатково до інформації згідно **пунктів 6.5.11.2-6.5.11.6** надавати агреговане вироб-ництво розподіленої генерації (менше 20МВт), яка приєднана до їх систем розподілу  (кВт\*г). |  | пунктів 6.5.11.2-6.5.11.6 в Кодексе нет. |
| 6.2.1    Виведення з роботи обладнання електроустановок в інший оперативний стан здійснюється для переведення його в резерв, ремонт, **реконструкцію, технічне переоснащення,** консервацію **або для зняття з експлуатації.** | 6.2.1    Виведення з роботи обладнання електроустановок в інший оперативний стан здійснюється для переведення його в резерв, ремонт, консервацію або для зняття з експлуатації. | У пункті 4.2.1. перечисленні чотири стану обладнання: «.. таких оперативних станів: у роботи, в резерві, в ремонті (плановому або аварійному) або у стані консервації.»  «Реконструкція, технічне переоснащення,» - це входить в оперативний стан ремонт.  «або для зняття з експлуатації» це не оперативний стан. |
| 6.2.1    Виведення з роботи обладнання електроустановок в інший оперативний стан здійснюється для переведення його в резерв, ремонт, реконструкцію, технічне переоснащення, консервацію або для зняття з експлуатації. | Пропонована редакція:  6.2.1    Виведення з роботи обладнання електроустановок в інший оперативний стан здійснюється для переведення його в резерв, ремонт, або у стан консервації. | Видалено: «реконструкцію, технічне переоснащення»  Протиріччя  пн. 4.2.1 КСП «Електротехнічне обладнання електроустановок системи передачі, прийняте в експлуатацію, має перебувати в одному з таких оперативних станів: в роботі, в резерві, в ремонті (плановому або аварійному) або у стані консервації».  У цьому пункті відсутні такі стани обладнання, як реконструкція, технічне переоснащення.   Для виключення різночитання  станів обладнання треба синхронізувати стани обладнання в пн. 6.2.1, так  як в пн. 4.2.1 КСП. |
| 6.2.3    Виведення з роботи обладнання системи передачі, енергогенеруючого обладнання, обладнання систем розподілу, обладнання споживача, яке знаходиться у оперативному управління або віданні Оператора системи передачі здійснюється на підставі річних та місячних планів-графіків виведення з роботи обладнання, які затверджуються Оператором системи передачі. | 6.2.3    Виведення з роботи обладнання системи передачі, енергогенеруючого обладнання, обладнання систем розподілу, обладнання споживача, яке знаходиться у оперативному управління або віданні Оператора системи передачі здійснюється на підставі о**перативної заявки, яка оформляється відповідно до** річних та місячних планів-графіків виведення з роботи обладнання, які затверджуються Оператором системи передачі. | Незалежно від наявності затвердженого річного та місячного Планів-графіків, виведення з роботи обладнання підстанцій оформляється письмовою заявкою. |
| 6.2.4    Виведення з роботи генеруючого обладнання електростанцій, яке знаходиться в **управлінні або** віданні Оператора системи передачі, для переведення його в стан консервації або зняття з експлуатації здійснюється згідно зі Звітом з оцінки відповідності (достатності) генерації. | 6.2.4    Виведення з роботи генеруючого обладнання електростанцій, яке знаходиться в віданні Оператора системи передачі, для переведення його в стан консервації або зняття з експлуатації здійснюється згідно зі Звітом з оцінки відповідності (достатності) генерації. | «в управлінні Оператора системи передачі» не може перебувати генеруюче обладнання за визначенням. |
| 6.2.4 Виведення з роботи генеруючого обладнання електростанцій, яке знаходиться в **управлінні або** віданні Оператора системи передачі, для переведення його в стан консервації або зняття з експлуатації здійснюється згідно зі Звітом з оцінки відповідності (достатності) генерації. | 6.2.4 Виведення з роботи генеруючого обладнання електростанцій, яке знаходиться в **~~управлінні або~~** віданні Оператора системи передачі, для переведення його в стан консервації або зняття з експлуатації здійснюється згідно зі Звітом з оцінки відповідності (достатності) генерації. | Генеруюче обладнання не може знаходитись в управлінні Оператора системи передачі.  Так, відповідно до п. 1 Додатку 1 до Інструкції ОД-5 НЕК «Укренерго» для Центрального регіону обладнання знаходиться в оперативному віданні чергового диспетчера ДП «НЕК «Укрэнерго».  Тільки Власник генеруючого обладнання приймає рішення про консервацію або виведення обладнання з експлуатації після відповідних технічних висновків спеціалізованих організацій, у тому числі на основі рекомендацій Звіту. |
| 6.2.6 Пропозиції, які надаються Користувачами системи передачі мають містити, як мінімум, таку інформацію: - реквізити сторони, що подає **графік** виведення з роботи обладнання; - перелік обладнання, яке виводиться з роботи; - пропозиції щодо планованих дат (час початку та закінчення) виведення з роботи обладнання.  **Замінити в п.п. 6.2.7 – 6.2.24 «графік» на «план-графік»;** | 6.2.6 Пропозиції, які надаються Користувачами системи передачі мають містити, як мінімум, таку інформацію: - реквізити сторони, що подає **пропозиції** виведення з роботи обладнання; -  перелік обладнання, яке виводиться з роботи; - пропозиції щодо планованих дат (час початку та закінчення) виведення з роботи обладнання.  **Замінити в п.п. 6.2.7 – 6.2.24 «графік» на «план-графік»;** | Термін повинен бути один, не «план» не «графік», а «план-графік» и «пропозиції» к «плану-графіку»,    **Замінити в п.п. 6.2.7 – 6.2.24 «графік» на «план-графік»;** |
| 6.2.6 Пропозиції, які надаються Користувачами системи передачі мають містити, як мінімум, таку інформацію:  - реквізити сторони, що подає **графік** виведення з роботи обладнання;  … | 6.2.6 Пропозиції, які надаються Користувачами системи передачі мають містити, як мінімум, таку інформацію:  - реквізити сторони, що подає **план-графік** виведення з роботи обладнання;  …    **Аналогічно врахувати у пунктах 6.2.7-6.2.24.** | Необхідно застосовувати єдиний термін «план-графік». |
| 6.3.6 Перелік необхідних даних та вимог, зокрема, але не виключно, має включати:  - найменування підприємства, що дає заявку; - найменування об’єкта, устаткування і вид ремонту; - термін ремонту і час аварійної готовності введення в роботу; - величина зниження і наявної потужності; - коментарі (які роботи будуть виконуватись, номери програм перемикань, номер ремонтної схеми, режим заземлення, режимні заходи, що забезпечують надійну роботу обладнання, енерговузла в ремонтному та ремонтно - аварійному режимах та інше); - стан пристроїв РЗА та ПА на даному об’єкті або прилеглих ПС, в разі його відмінності від нормального режиму на час дії заявки; - основні заходи для створення безпечних умов виконання робіт; - прізвище **керівника підприємства**, що підписав заявку. У разі необхідності Оператор системи передачі має право запросити додаткові дані, крім зазначених у заявці. | 6.3.6 Перелік необхідних даних та вимог, зокрема, але не виключно, має включати: - найменування підприємства, що дає заявку; - найменування об’єкта, устаткування і вид ремонту;  - термін ремонту і час аварійної готовності введення в роботу; - величина зниження і наявної потужності; - коментарі (які роботи будуть виконуватись, номери програм перемикань, номер ремонтної схеми, режим заземлення, режимні заходи, що забезпечують надійну роботу обладнання, енерговузла в ремонтному та ремонтно - аварійному режимах та інше); - стан пристроїв РЗА та ПА на даному об’єкті або прилеглих ПС, в разі його відмінності від нормального режиму на час дії заявки; - основні заходи для створення безпечних умов виконання робіт; - **прізвище  відповідальної особи, що підписала заявку**. У разі необхідності Оператор системи передачі має право запросити додаткові дані, крім зазначених у заявці. | Заявки мають підписувати технічні спеціалісти, яким надано таке право. |
| 6.3.6 Перелік необхідних даних та вимог, зокрема, але не виключно, має включати:  …  - стан пристроїв **РЗА** та ПА на даному об’єкті або прилеглих ПС, в разі його відмінності від нормального режиму на час дії заявки;  …  - прізвище **керівника підприємства, що підписав** заявку.  … | 6.3.6 Перелік необхідних даних та вимог, зокрема, але не виключно, має включати:  …  - стан пристроїв **РЗ** та ПА на даному об’єкті або прилеглих ПС, в разі його відмінності від нормального режиму на час дії заявки;  …  - прізвище **відповідальної особи, що підписала** заявку.  … | Термін «РЗА» включає в себе релейний захист та протиаварійну автоматику.      Перелік може підписати спеціально Вінд Пауеровноважена особа, відповідно до розподілу повноважень, а не лише керівник підприємства. |
| 6.4.1    Введення в роботу обладнання, яке знаходилося в резерві, виводилося з роботи для позапланового (невідкладного) ремонту або вимикалося дією захисних пристроїв, здійснюється **за оперативною заявкою персоналу власника цього обладнання** або за вимогою Оператора системи передачі з урахуванням потреб енергосистеми у забезпеченні балансу електроенергії та потужності або наданні допоміжних послуг. | 6.4.1. Введення в роботу обладнання, **що знаходиться у веденні Оператора системи передачі**, яке знаходилося в резерві, виводилося з роботи для позапланового (невідкладного) ремонту або вимикалося дією захисних пристроїв, здійснюється за дозволом або за вимогою Оператора системи передачі з урахуванням потреб енергосистеми у забезпеченні балансу електроенергії та потужності або наданні допоміжних послуг. | Не заявка на введення в роботу, а запит і дозвіл ОСП.  Треба всюди додавати – обладнання, **що знаходиться у веденні Оператора системи передачі.** Не заявка на ввод в работу, а запрос и разрешение ОСП. |
| 6.4.2    Введення в роботу обладнання, яке виводилося з роботи згідно затвердженого плану-графіка виведення з роботи обладнання, здійснюється **на підставі цього плану**. | 6.4.2    Введення в роботу обладнання, яке виводилося з роботи згідно затверджено**му** плану-графік**у** виведення з роботи обладнання, здійснюється с дозволу Оператора системи передачі. |  |
| 6.4.4 У разі, якщо **заплановані** терміни введення в роботу обладнання не дотримуються, його власник не пізніше, ніж за дві доби до планового терміну має повідомити про це Оператора системи передачі та запропонувати нові терміни (раніше або пізніше) з обґрунтуванням такої пропозиції. | 6.4.4 У разі, якщо **дозволені** терміни введення в роботу обладнання не дотримуються, його власник не пізніше, ніж за дві доби до планового терміну має повідомити про це Оператора системи передачі та запропонувати нові терміни (раніше або пізніше) з обґрунтуванням такої пропозиції. | Коректно вказати «дозволені». |
| 6.5.3    Оператор системи передачі має здійснювати оперативне прогнозування споживання та виробництва електроенергії в енергосистемі, базуючись на: - планах перспективного розвитку енергогенеруючих джерел та електричних мереж; - прогнозах економічного розвитку країни; - ретроспективних даних про брутто споживання електроенергії, **витрати на транспортування в електричних мережах**; - прогнозованих даних, отриманих від Виробників електроенергії, щодо виробництва електроенергії, а також її споживання на власні потреби електростанцій; -  прогнозних **витрат електроенергії під час передачі** розрахункових обсягів електроенергії системами передачі; - прогнозних даних, отриманих від Операторів систем розподілу щодо **витрат електроенергії** під час розподілу розрахункових обсягів електроенергії їх мережами; - прогнозованих обсягах міждержавної торгівлі електроенергією; - прогнозах метеорологічних умов. | 6.5.3    Оператор системи передачі має здійснювати оперативне прогнозування споживання та виробництва електроенергії в енергосистемі, базуючись на: - планах перспективного розвитку енергогенеруючих джерел та електричних мереж; - прогнозах економічного розвитку країни; - ретроспективних даних про брутто споживання електроенергії, **технологічні витрати електроенергії в електричних мережах**; - прогнозованих даних, отриманих від Виробників електроенергії, щодо виробництва електроенергії, а також її споживання на власні потреби електростанцій; -  прогнозних **технологічних витрат електроенергії в електричних мережах** розрахункових обсягів електроенергії системами передачі; - прогнозних даних, отриманих від Операторів систем розподілу щодо **технологічних витрат електроенергії в електричних мережах** під час розподілу розрахункових обсягів електроенергії їх мережами; - прогнозованих обсягах міждержавної торгівлі електроенергією; - прогнозах метеорологічних умов. |  |
| 6.5.4    **Втрати** у магістральних та розподільних мережах прогнозуються із застосуванням методик,  що затверджені Регулятором. | 6.5.4 **Технологічні витрати електроенергії** у магістральних та розподільних мережах прогнозуються із застосуванням методик,  що затверджені Регулятором. |  |
| 6.5.5    Оператор системи передачі несе відповідальність за точне та своєчасне складання прогнозного балансу електроенергії в енергосистемі України на основі наданих Користувачами системи передачі прогнозів споживання та виробництва електроенергії з урахуванням **її втрат у мережі** та на  власні потреби електростанцій,  … | 6.5.5 Оператор системи передачі несе відповідальність за точне та своєчасне складання прогнозного балансу електроенергії в енергосистемі України на основі наданих Користувачами системи передачі прогнозів споживання та виробництва електроенергії з урахуванням **технологічних витрат електроенергії в електричних мережах** та на власні потреби електростанцій, … |  |
| 6.5.7.7 Оператори систем розподілу повинні додатково до інформації **згідно пунктів 6.5.11.2-6.5.11.6** надавати агреговане виробництво розподіленої генерації (менше 20МВт), яка приєднана до їх систем розподілу (кВт\*г). | **Доопрацювати пункт.** | Пункти 6.5.11.2-6.5.11.6 відсутні у проекті Кодексу. |
| Додати пункт 6.5.12.6 | 6.5.12.6 Для Вітрових Електростанцій (ВЕС) та Сонячних Електростанцій (СЕС) річні, місячні, тижневі та добові прогнози надаються як сумарна потужність вітрових електроустановок ВЕУ або сонячних панелей з інверторами | На ВЕС та СЕС може бути велика кіклькість генеруючих одиниць невеликої потужності, тому доцільно прогнозувати сумарну потужність всієї електростанції. |
| 6.6.23  Інформація, яка готується Оператором системи передачі за результатами аналізу операційної безпеки має містити по кожному відповідному періоду (рік/місяць/тиждень/доба/години): - прогнози споживання електроенергії, з урахуванням **її втрат у мережі** та на власні потреби електростанцій; | 6.6.23  Інформація, яка готується Оператором системи передачі за результатами аналізу операційної безпеки має містити по кожному відповідному періоду (рік/місяць/тиждень/доба/години): - прогнози споживання електроенергії, з урахуванням **технологічних витрат електроенергії** **в електричних мережах** та на власні потреби електростанцій; |  |
| 6.5.7.7 Оператори систем розподілу повинні додатково до інформації згідно **пунктів 6.5.11.2-6.5.11.6** надавати агреговане вироб-ництво розподіленої генерації (менше 20МВт), яка приєднана до їх систем розподілу  (кВт\*г). |  | пунктів 6.5.11.2-6.5.11.6 в Кодексе нет. |

**7. Розділ 7 ДИСПЕТЧЕРСЬКЕ (ОПЕРАТИВНО-ТЕХНОЛОГІЧНЕ) УПРАВЛІННЯ ОЕС УКРАЇНИ**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
| 7.1.5 Усі оперативні команди і розпорядження Оператора системи передачі, які надаються ним при виконанні функцій з диспетчерського управління, підлягають беззаперечному виконанню Користувачами системи передачі/розподілу.  …  7.4.9 Всі оперативні команди Оператора системи передачі та інших суб’єктів диспетчерського управління ОЕС України відповідно до оперативної підпорядкованості мають беззаперечно виконуватися. | **Виключити пункт 7.4.9.** | Пункт 7.4.9 дублює пункт 7.1.5, у зв’язку з чим доцільно виключити його. |
| В п.п 7.2.6 и 7.2.7 убрать «теплопроводы» |  | Теплопроводи не можуть перебувати в управлінні або віданні Оператора системи передачі. |
| 7.2.5    Обладнання об’єктів електроенергетики кожного рівня диспетчерського управління має бути розділено за **критеріями** оперативної підпорядкованості: оперативне управління або оперативне відання. | 7.2.5    Обладнання об’єктів електроенергетики кожного рівня диспетчерського управління має бути розділено за **формами** оперативної підпорядкованості: оперативне управління або оперативне відання. | Термін повинен бути один. Далі в тексті Кодексу застосовується термін «формами». |
| 7.2.6 В оперативному управлінні оперативного персоналу Оператора системи передачі повинні знаходитися лінії електропередачі, устаткування, **теплопроводи,** пристрої РЗА та ПА, АСДУ, ЗДТУ, операції з якими повинні проводитися ним самостійно або за його керівництвом і потребують координації дій підпорядкованого оперативного персоналу і узгоджених змін на декількох об'єктах. | 7.2.6 В оперативному управлінні оперативного персоналу Оператора системи передачі повинні знаходитися лінії електропередачі, устаткування, **~~теплопроводи,~~** пристрої РЗА та ПА, АСДУ, ЗДТУ, операції з якими повинні проводитися ним самостійно або за його керівництвом і потребують координації дій підпорядкованого оперативного персоналу і узгоджених змін на декількох об'єктах. | Необхідно виключити «теплопроводи», оскільки Оператор системи передачі не має їх в оперативному управлінні. |
| 7.2.7 В оперативному віданні оперативного персоналу Оператора системи передачі повинні знаходитися лінії електропередачі, устаткування, **теплопроводи,** пристрої РЗА та ПА, АСДУ, ЗДТУ, стан і режим яких Вінд Пауерливають на наявну потужність і резерв електростанцій, режим і надійність роботи мереж ОЕС України в цілому, а також настроювання пристроїв РЗА та ПА, АСДУ, ЗДТУ. Операції із зазначеним устаткуванням і пристроями повинні проводитись з дозволу оперативного персоналу, у віданні якого знаходяться устаткування і пристрої . | 7.2.7 В оперативному віданні оперативного персоналу Оператора системи передачі повинні знаходитися лінії електропередачі, устаткування, **~~теплопроводи,~~** пристрої РЗА та ПА, АСДУ, ЗДТУ, стан і режим яких Вінд Пауерливають на наявну потужність і резерв електростанцій, режим і надійність роботи мереж ОЕС України в цілому, а також настроювання пристроїв РЗА та ПА, АСДУ, ЗДТУ. Операції із зазначеним устаткуванням і пристроями повинні проводитись з дозволу оперативного персоналу, у віданні якого знаходяться устаткування і пристрої . | Необхідно виключити «теплопроводи», оскільки Оператор системи передачі не має їх в оперативному управлінні. |
| 7.3.1… - видача оперативних розпоряджень Постачальникам послуг з балансування та Постачальникам допоміжних послуг стосовно їх надання; | 7.3.1… - видача оперативних **команд та** розпоряджень Постачальникам послуг з балансування та Постачальникам допоміжних послуг стосовно їх надання; | Оператор системи передачі видає не тільки розпорядження, а й оперативні команди. |
| 7.3.1 Оператор системи передачі має здійснювати такі функції в режимі реального часу:  …  - видача оперативних розпоряджень Постачальникам послуг з балансування та Постачальникам допоміжних послуг стосовно їх надання;  … | 7.3.1 Оператор системи передачі має здійснювати такі функції в режимі реального часу:  …  - видача оперативних **команд та** розпоряджень Постачальникам послуг з балансування та Постачальникам допоміжних послуг стосовно їх надання;  … | Оператор системи передачі надає не лише розпорядження, а й оперативні команди. |
| 7.4.8 На всіх рівнях диспетчерського управління повинні здійснюватися автоматична фіксація всіх оперативних команд за допомогою аудіорегістраторів та реєстрація їх в оперативному журналі.  Термін зберігання оперативних журналів становить три роки. | 7.4.8 На всіх рівнях диспетчерського управління повинні здійснюватися автоматична фіксація всіх оперативних команд за допомогою аудіорегістраторів та реєстрація їх в оперативному журналі.  Термін зберігання оперативних журналів **та аудіозаписів** становить три роки.    **Внести аналогічні правки до пункту 10.7.5.** | Необхідно встановити єдиний для всіх користувачів термін зберігання аудіозаписів. |
| 7.1.5    Усі оперативні команди і розпорядження Оператора системи передачі, які надаються ним при виконанні функцій з диспетчерського управління, підлягають беззаперечному виконанню Користувачами системи передачі/розподілу.  7.4.9    Всі оперативні команди Оператора системи передачі та інших суб’єктів диспетчерського управління ОЕС України відповідно до оперативної підпорядкованості мають беззаперечно виконуватися. | Два пункти про одне й те ж, треба зробити з двох один. |  |
| 7.1.5 Усі оперативні команди і розпорядження Оператора системи передачі, які надаються ним при виконанні функцій з диспетчерського управління, підлягають беззаперечному виконанню Користувачами системи передачі/розподілу.  …  7.4.9 Всі оперативні команди Оператора системи передачі та інших суб’єктів диспетчерського управління ОЕС України відповідно до оперативної підпорядкованості мають беззаперечно виконуватися. | **Виключити пункт 7.4.9.** | Пункт 7.4.9 дублює пункт 7.1.5, у зв’язку з чим доцільно виключити його. |
| В п.п 7.2.6 и 7.2.7 убрать «теплопроводы» |  | Теплопроводи не можуть перебувати в управлінні або віданні Оператора системи передачі. |
| 7.2.5    Обладнання об’єктів електроенергетики кожного рівня диспетчерського управління має бути розділено за **критеріями** оперативної підпорядкованості: оперативне управління або оперативне відання. | 7.2.5    Обладнання об’єктів електроенергетики кожного рівня диспетчерського управління має бути розділено за **формами** оперативної підпорядкованості: оперативне управління або оперативне відання. | Термін повинен бути один. Далі в тексті Кодексу застосовується термін «формами». |
| 7.2.6 В оперативному управлінні оперативного персоналу Оператора системи передачі повинні знаходитися лінії електропередачі, устаткування, **теплопроводи,** пристрої РЗА та ПА, АСДУ, ЗДТУ, операції з якими повинні проводитися ним самостійно або за його керівництвом і потребують координації дій підпорядкованого оперативного персоналу і узгоджених змін на декількох об'єктах. | 7.2.6 В оперативному управлінні оперативного персоналу Оператора системи передачі повинні знаходитися лінії електропередачі, устаткування, **~~теплопроводи,~~** пристрої РЗА та ПА, АСДУ, ЗДТУ, операції з якими повинні проводитися ним самостійно або за його керівництвом і потребують координації дій підпорядкованого оперативного персоналу і узгоджених змін на декількох об'єктах. | Необхідно виключити «теплопроводи», оскільки Оператор системи передачі не має їх в оперативному управлінні. |
| 7.2.7 В оперативному віданні оперативного персоналу Оператора системи передачі повинні знаходитися лінії електропередачі, устаткування, **теплопроводи,** пристрої РЗА та ПА, АСДУ, ЗДТУ, стан і режим яких Вінд Пауерливають на наявну потужність і резерв електростанцій, режим і надійність роботи мереж ОЕС України в цілому, а також настроювання пристроїв РЗА та ПА, АСДУ, ЗДТУ. Операції із зазначеним устаткуванням і пристроями повинні проводитись з дозволу оперативного персоналу, у віданні якого знаходяться устаткування і пристрої . | 7.2.7 В оперативному віданні оперативного персоналу Оператора системи передачі повинні знаходитися лінії електропередачі, устаткування, **~~теплопроводи,~~** пристрої РЗА та ПА, АСДУ, ЗДТУ, стан і режим яких Вінд Пауерливають на наявну потужність і резерв електростанцій, режим і надійність роботи мереж ОЕС України в цілому, а також настроювання пристроїв РЗА та ПА, АСДУ, ЗДТУ. Операції із зазначеним устаткуванням і пристроями повинні проводитись з дозволу оперативного персоналу, у віданні якого знаходяться устаткування і пристрої . | Необхідно виключити «теплопроводи», оскільки Оператор системи передачі не має їх в оперативному управлінні. |
| 7.3.1… - видача оперативних розпоряджень Постачальникам послуг з балансування та Постачальникам допоміжних послуг стосовно їх надання; | 7.3.1… - видача оперативних **команд та** розпоряджень Постачальникам послуг з балансування та Постачальникам допоміжних послуг стосовно їх надання; | Оператор системи передачі видає не тільки розпорядження, а й оперативні команди. |
| 7.3.1 Оператор системи передачі має здійснювати такі функції в режимі реального часу:  …  - видача оперативних розпоряджень Постачальникам послуг з балансування та Постачальникам допоміжних послуг стосовно їх надання;  … | 7.3.1 Оператор системи передачі має здійснювати такі функції в режимі реального часу:  …  - видача оперативних **команд та** розпоряджень Постачальникам послуг з балансування та Постачальникам допоміжних послуг стосовно їх надання;  … | Оператор системи передачі надає не лише розпорядження, а й оперативні команди. |
| 7.4.8 На всіх рівнях диспетчерського управління повинні здійснюватися автоматична фіксація всіх оперативних команд за допомогою аудіорегістраторів та реєстрація їх в оперативному журналі.  Термін зберігання оперативних журналів становить три роки. | 7.4.8 На всіх рівнях диспетчерського управління повинні здійснюватися автоматична фіксація всіх оперативних команд за допомогою аудіорегістраторів та реєстрація їх в оперативному журналі.  Термін зберігання оперативних журналів **та аудіозаписів** становить три роки.    **Внести аналогічні правки до пункту 10.7.5.** | Необхідно встановити єдиний для всіх користувачів термін зберігання аудіозаписів. |
| 7.1.5    Усі оперативні команди і розпорядження Оператора системи передачі, які надаються ним при виконанні функцій з диспетчерського управління, підлягають беззаперечному виконанню Користувачами системи передачі/розподілу.  7.4.9    Всі оперативні команди Оператора системи передачі та інших суб’єктів диспетчерського управління ОЕС України відповідно до оперативної підпорядкованості мають беззаперечно виконуватися. | Два пункти про одне й те ж, треба зробити з двох один. |  |

**8. Розділ 8 РОБОТА СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ У АВАРІЙНИХ РЕЖИМАХ ТА У РЕЖИМІ ВІДНОВЛЕННЯ**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** | |
| --- | --- | --- | --- |
| 8.2.3 Оператор системи передачі та суб’єкти електроенергетики, задіяні в Плані захисту енергосистеми, розробляють виробничі (щодо захисту об’єктів, які перебувають в їхньому оперативному управлінні та оперативному віданні) **та посадові** інструкції персоналу, в яких деталізуються і конкретизуються положення і заходи Плану захисту енергосистеми.  Виробничі інструкції зазначених суб’єктів електроенергетики мають бути узгоджені з Оператором системи передачі. | 8.2.3 Оператор системи передачі та суб’єкти електроенергетики, задіяні в Плані захисту енергосистеми, розробляють виробничі (щодо захисту об’єктів, які перебувають в їхньому оперативному управлінні та оперативному віданні) **~~та посадові~~** інструкції персоналу, в яких деталізуються і конкретизуються положення і заходи Плану захисту енергосистеми.  Виробничі інструкції зазначених суб’єктів електроенергетики мають бути узгоджені з Оператором системи передачі. | Наявність деталізованих положень Плану захисту енергосистеми у посадових інструкціях суперечить вимогам трудового законодавства. | |
| 8.3.1.4 У разі зниження частоти в ОЕС України до значення, рівного або меншого ніж 49,2 Гц, оперативний персонал енергооб’єктів повинен самостійно, **не чекаючи розпорядження диспетчера** вищого рівня управління, приступити до її підвищення шляхом відключення електроустановок споживачів згідно з графіками аварійних відключень споживачів електричної енергії (далі – ГАВ). 8.3.2.3 Якщо, незважаючи на дію ПА, частота в ОЕС України підвищується вище   50,5 Гц, оперативний персонал відповідного рівня повинен самостійно, не чекаючи розпорядження диспетчера вищого рівня, приступити до зниження частоти шляхом **відключення генеруючого обладнання**. | Вилучити | Неправильні пункти.  Без команди диспетчера персонал енергооб'єктов не має права, не допускається відключати споживачів по ГАВ, це може привести до розвалу і особливої системної аварії, можливо тільки по команді ОСП.  При 50,5Гц відключення генеруючого обладнання, персоналом енергооб'єктов, без команди диспетчера вищого рівня управління, не допускається, це може привести до розвалу і особливої системної аварії. | |
| 8.3.1.4 У разі зниження частоти в ОЕС України до значення, рівного або меншого ніж 49,2 Гц, оперативний персонал енергооб’єктів повинен самостійно, не чекаючи розпорядження диспетчера вищого рівня управління, приступити до її підвищення шляхом відключення електроустановок споживачів згідно з графіками аварійних відключень споживачів електричної енергії (далі – ГАВ). | **Виключити пункт 8.3.1.4.** | Зазначене питання не належить до предмету регулювання Кодексу системи передачі. Натомість, має бути врегульоване Інструкцією з ліквідації аварій. | |
| 8.3.2.3 Якщо, незважаючи на дію ПА, частота в ОЕС України підвищується вище 50,5 Гц, оперативний персонал відповідного рівня повинен самостійно, не чекаючи розпорядження диспетчера вищого рівня, приступити до зниження частоти шляхом відключення генеруючого обладнання. | **Виключити пункт 8.3.2.3.** | Зазначене питання не належить до предмету регулювання Кодексу системи передачі. Натомість, має бути врегульоване Інструкцією з ліквідації аварій. | |
| 8.8       Відновлення режиму роботи енергосистеми після **режиму** системної аварії | 8.8       Відновлення режиму роботи енергосистеми після **особливої системної аварії**. і далі в усьому розділі 8.8 необхідно говорити про **«особливу системну аварію»**. | Розділ 8.8 намагається описати відновлення роботи ОЕС України після особливої системної аварії. У розділі необхідно використовувати саме цей термін, на відміну від терміна «системна аварія». | |
| 8.8 Відновлення режиму роботи енергосистеми після **режиму** системної аварії  … | 8.8 Відновлення режиму роботи енергосистеми після **особливої** системної аварії  …    **Врахувати в усіх інших нормах пункту 8.8.** | Необхідно застосовувати єдиний термін «особлива системна аварія», що використовується в усіх диспетчерських інструкціях. | |
| 8.2.3 Оператор системи передачі та суб’єкти електроенергетики, задіяні в Плані захисту енергосистеми, розробляють виробничі (щодо захисту об’єктів, які перебувають в їхньому оперативному управлінні та оперативному віданні) **та посадові** інструкції персоналу, в яких деталізуються і конкретизуються положення і заходи Плану захисту енергосистеми.  Виробничі інструкції зазначених суб’єктів електроенергетики мають бути узгоджені з Оператором системи передачі. | 8.2.3 Оператор системи передачі та суб’єкти електроенергетики, задіяні в Плані захисту енергосистеми, розробляють виробничі (щодо захисту об’єктів, які перебувають в їхньому оперативному управлінні та оперативному віданні) **~~та посадові~~** інструкції персоналу, в яких деталізуються і конкретизуються положення і заходи Плану захисту енергосистеми.  Виробничі інструкції зазначених суб’єктів електроенергетики мають бути узгоджені з Оператором системи передачі. | Наявність деталізованих положень Плану захисту енергосистеми у посадових інструкціях суперечить вимогам трудового законодавства. | |
| 8.3.1.4 У разі зниження частоти в ОЕС України до значення, рівного або меншого ніж 49,2 Гц, оперативний персонал енергооб’єктів повинен самостійно, **не чекаючи розпорядження диспетчера** вищого рівня управління, приступити до її підвищення шляхом відключення електроустановок споживачів згідно з графіками аварійних відключень споживачів електричної енергії (далі – ГАВ). 8.3.2.3 Якщо, незважаючи на дію ПА, частота в ОЕС України підвищується вище   50,5 Гц, оперативний персонал відповідного рівня повинен самостійно, не чекаючи розпорядження диспетчера вищого рівня, приступити до зниження частоти шляхом **відключення генеруючого обладнання**. | Вилучити | Неправильні пункти.  Без команди диспетчера персонал енергооб'єктов не має права, не допускається відключати споживачів по ГАВ, це може привести до розвалу і особливої системної аварії, можливо тільки по команді ОСП.  При 50,5Гц відключення генеруючого обладнання, персоналом енергооб'єктов, без команди диспетчера вищого рівня управління, не допускається, це може привести до розвалу і особливої системної аварії. | |
| 8.3.1.4 У разі зниження частоти в ОЕС України до значення, рівного або меншого ніж 49,2 Гц, оперативний персонал енергооб’єктів повинен самостійно, не чекаючи розпорядження диспетчера вищого рівня управління, приступити до її підвищення шляхом відключення електроустановок споживачів згідно з графіками аварійних відключень споживачів електричної енергії (далі – ГАВ). | **Виключити пункт 8.3.1.4.** | Зазначене питання не належить до предмету регулювання Кодексу системи передачі. Натомість, має бути врегульоване Інструкцією з ліквідації аварій. | |
| 8.3.2.3 Якщо, незважаючи на дію ПА, частота в ОЕС України підвищується вище 50,5 Гц, оперативний персонал відповідного рівня повинен самостійно, не чекаючи розпорядження диспетчера вищого рівня, приступити до зниження частоти шляхом відключення генеруючого обладнання. | **Виключити пункт 8.3.2.3.** | Зазначене питання не належить до предмету регулювання Кодексу системи передачі. Натомість, має бути врегульоване Інструкцією з ліквідації аварій. | |
| 8.8       Відновлення режиму роботи енергосистеми після **режиму** системної аварії | 8.8       Відновлення режиму роботи енергосистеми після **особливої системної аварії**. і далі в усьому розділі 8.8 необхідно говорити про **«особливу системну аварію»**. | Розділ 8.8 намагається описати відновлення роботи ОЕС України після особливої системної аварії. У розділі необхідно використовувати саме цей термін, на відміну від терміна «системна аварія». | |
| 8.8 Відновлення режиму роботи енергосистеми після **режиму** системної аварії  … | 8.8 Відновлення режиму роботи енергосистеми після **особливої** системної аварії  …    **Врахувати в усіх інших нормах пункту 8.8.** | Необхідно застосовувати єдиний термін «особлива системна аварія», що використовується в усіх диспетчерських інструкціях. | |
| 8.3.1.5 У разі зниження частоти в ОЕС України до значення, рівного або меншого ніж  49,0 Гц, відновлення частоти має здійснюватися в найкоротший термін засобами ПА, що  передбачають, але не виключно:  **-** відключення споживачів;  **-** відключення від мережі або виділення на збалансоване навантаження певних видів  генерації;  **-** ділення ОЕС України на несинхронні зони. |  | У разі зниження частоти в ОЕС України до значення, рівного або меншого ніж  49,0 Гц, визначити чіткий порядок виділення на збалансоване навантаження або відключення від мережі по видах генерації. |
| 8.3.2.2 Якщо, незважаючи на попередньо вжиті заходи, частота в ОЕС України  підвищується вище 50,5 Гц, її відновлення має здійснюватися в найкоротший термін засобами  ПА, що передбачають, але не виключно:  **-** відключення працюючих гідроагрегатів;  **-** відключення енергоустановок відновлювальних джерел електричної енергії;  **-** відключення енергоблоків теплових і атомних електростанцій. |  | Якщо частота в ОЕС України  підвищується вище 50,5 Гц визначити чіткий порядок відключення від мережі по видах генерації. |
| 8.3.2.4 Здійснення оперативних та автоматичних заходів, передбачених у цьому пункті,  має відбуватися відповідно до Плану захисту, який повинен визначати порядок застосування  означених заходів, обсяги та послідовність їх впровадження. |  | В цьому пункті не визначено оперативних та автоматичних заходів, щоб їх здійснювати!!! | |

**9. Розділ 9 НАДАННЯ/ВИКОРИСТАННЯ ДОПОМІЖНИХ ПОСЛУГ ОПЕРАТОРУ/ОПЕРАТОРОМОМ СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
| 9.4.3 Учасниками процесу кваліфікації є Оператор системи передачі, організації, уповноважені Оператором системи передачі на проведення кваліфікації та потенційні постачальники ДП. Порядок визначення організацій, уповноважених  Оператором системи передачі на проведення кваліфікації та організаційно-технічні вимоги до них розробляється Оператором системи передачі та після затвердження Регулятором оприлюднюється на веб-сайті Оператора системи передачі. Відповідно до цього Порядку Оператор системи передачі визначає та оприлюднює на своєму сайті перелік організацій, уповноважених на проведення кваліфікації  потенційних постачальників ДП. | Пропонована редакція    9.4.3 Учасниками процесу кваліфікації є Оператор системи передачі, організації, які мають ліцензію на проведення кваліфікації та потенційні постачальники ДП. Порядок визначення організацій, які мають ліцензію на проведення кваліфікації та організаційно-технічні вимоги до них розробляється Оператором системи передачі та після затвердження Регулятором оприлюднюється на веб-сайті Оператора системи передачі. Відповідно до цього Порядку Оператор системи передачі визначає та оприлюднює на своєму сайті перелік організацій, які мають ліцензію на проведення кваліфікації потенційних постачальників ДП.  . | Порушення ринкових принципів надання послуг закладених в Законі України про ринок електроенергії.  В такій редакції пн.9.4.3, організації на проведення кваліфікації будуть визначатися не за ринковим принципом, а назначатися ОСП. |
| 9.4.5 Потенційний постачальник ДП обирає організацію, уповноважену Оператором системи передачі на проведення кваліфікації, з переліку оприлюдненого  Оператором системи передачі на його офіційному сайті для проведення кваліфікаційних комплексних випробувань в узгоджену Оператором системи передачі дату. ОСП має право приймати участь у кваліфікаційних випробуваннях | Пропонована редакція  9.4.5    Потенційний постачальник ДП обирає організацію, яка має ліцензію на проведення кваліфікації, випробувань в узгоджену Оператором системи передачі дату. ОСП має право приймати участь у кваліфікаційних випробуваннях | Порушення ринкових принципів надання послуг закладених в Законі України про ринок електроенергії.  В такій редакції пн.9.4.5, організації на проведення кваліфікації будуть визначатися не за ринковим принципом, а назначатися ОСП. |
| 9.4.7        За результатами випробувань організація, уповноважена Оператором системи передачі на проведення кваліфікації, приймає рішення щодо видачі свідоцтва про кваліфікацію. | 9.4.7 За результатами випробувань організація, **яка має ліцензію** на проведення кваліфікації, приймає рішення щодо видачі свідоцтва про кваліфікацію | Порушення ринкових принципів надання послуг закладених в Законі |
| 9.4.3 Учасниками процесу кваліфікації є Оператор системи передачі, організації, уповноважені Оператором системи передачі на проведення кваліфікації та потенційні постачальники ДП. Порядок визначення організацій, уповноважених  Оператором системи передачі на проведення кваліфікації та організаційно-технічні вимоги до них розробляється Оператором системи передачі та після затвердження Регулятором оприлюднюється на веб-сайті Оператора системи передачі. Відповідно до цього Порядку Оператор системи передачі визначає та оприлюднює на своєму сайті перелік організацій, уповноважених на проведення кваліфікації  потенційних постачальників ДП. | Пропонована редакція    9.4.3 Учасниками процесу кваліфікації є Оператор системи передачі, організації, які мають ліцензію на проведення кваліфікації та потенційні постачальники ДП. Порядок визначення організацій, які мають ліцензію на проведення кваліфікації та організаційно-технічні вимоги до них розробляється Оператором системи передачі та після затвердження Регулятором оприлюднюється на веб-сайті Оператора системи передачі. Відповідно до цього Порядку Оператор системи передачі визначає та оприлюднює на своєму сайті перелік організацій, які мають ліцензію на проведення кваліфікації потенційних постачальників ДП.  . | Порушення ринкових принципів надання послуг закладених в Законі України про ринок електроенергії.  В такій редакції пн.9.4.3, організації на проведення кваліфікації будуть визначатися не за ринковим принципом, а назначатися ОСП. |
| 9.4.5 Потенційний постачальник ДП обирає організацію, уповноважену Оператором системи передачі на проведення кваліфікації, з переліку оприлюдненого  Оператором системи передачі на його офіційному сайті для проведення кваліфікаційних комплексних випробувань в узгоджену Оператором системи передачі дату. ОСП має право приймати участь у кваліфікаційних випробуваннях | Пропонована редакція  9.4.5    Потенційний постачальник ДП обирає організацію, яка має ліцензію на проведення кваліфікації, випробувань в узгоджену Оператором системи передачі дату. ОСП має право приймати участь у кваліфікаційних випробуваннях | Порушення ринкових принципів надання послуг закладених в Законі України про ринок електроенергії.  В такій редакції пн.9.4.5, організації на проведення кваліфікації будуть визначатися не за ринковим принципом, а назначатися ОСП. |
| 9.4.7        За результатами випробувань організація, уповноважена Оператором системи передачі на проведення кваліфікації, приймає рішення щодо видачі свідоцтва про кваліфікацію. | 9.4.7 За результатами випробувань організація, **яка має ліцензію** на проведення кваліфікації, приймає рішення щодо видачі свідоцтва про кваліфікацію | Порушення ринкових принципів надання послуг закладених в Законі |
| 9.1.2 Користувачі системи передачі/розподілу повинні надавати Оператору системи  передачі такі допоміжні послуги із забезпечення процесів підтримання параметрів операційної  безпеки в ОЕС України:  1) Послуги з регулювання частоти та активної потужності:  - резервів підтримання частоти (первинне регулювання);  - резервів відновлення частоти (вторинне регулювання) – автоматичний і ручний;  - резервів заміщення (третинне регулювання).  2) Послуги з регулювання напруги та реактивної потужності(,) (у тому числі в  режимі СК).  3) Послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після  системних аварій. | 9.1.2 Користувачі системи передачі/розподілу повинні надавати Оператору системи  передачі такі допоміжні послуги із забезпечення процесів підтримання параметрів операційної  безпеки в ОЕС України:  1) Послуги з регулювання частоти та активної потужності:  - резервів підтримання частоти (первинне регулювання);  - резервів відновлення частоти (вторинне регулювання) – автоматичний і ручний;  - резервів заміщення (третинне регулювання).  2) Послуги з регулювання напруги та реактивної потужності(,) (у тому числі в  режимі СК).(крім енергоблоків АЕС)  3) Послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після  системних аварій. | Повинен ли ДП «НАЕК «Енергоатом» надавати допоміжні послуги з резервів заміщення (третинне регулювання)???    Атомні енергоблоки не мають можливості надавати послуги в режимі синхронного компенсатора!!! |
| 9.2.2 Новозбудовані генеруючі одиниці типу С та D, а також генеруючі одиниці, що  пройшли реконструкцію, переоснащення мають бути технічно спроможними надавати ДП із забезпечення резервів підтримання частоти (РПЧ), автоматичних і ручних резервів  відновлення частоти (РВЧ) та резервів заміщення (РЗ), а також ДП з регулювання напруги та  реактивної потужності (крім регулювання напруги в режимі СК). |  | АЕС не можуть надавати всі перераховані у п.9.2.2. допоміжні послуги тому, що у відповідності до ПТЕ (п.8.7.1. ГКД 34.20.507-2003) та ліцензійних вимог мають працювати лише у базовому режимі. |
| 9.4.8 Термін дії свідоцтва про кваліфікацію до 5 років. Дострокове завершення  терміну дії свідоцтва відбувається у випадку, якщо:  **-** технічні вимоги щодо ДП змінилися;  **-** результати моніторингу надання ДП викликають сумніви щодо відповідності  характеристик ДП вимогам цього Кодексу;  **-** була проведена реконструкція/переоснащення обладнання, що пов’язана з активацією  ДП. | 9.4.8 Термін дії свідоцтва про кваліфікацію до 5 років. Дострокове завершення  терміну дії свідоцтва відбувається у випадку, якщо:  **-** технічні вимоги щодо ДП змінилися;  **-** результати моніторингу надання ДП викликають сумніви щодо відповідності  характеристик ДП вимогам цього Кодексу;  **-** була проведена реконструкція/переоснащення обладнання, **що безпосередньо забезпечує надання ДП** | Більш коректна редакція |

**10. Розділ 10 ІНФОРМАЦІЙНО-ТЕХНОЛОГІЧНА СИСТЕМА УПРАВЛІННЯ ТА ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
| 10.7.5 Увесь голосовий зв’язок між оперативним персоналом Оператора та Користувачів системи передачі має постійно записуватися з обох сторін.  Ці записи архівуються та зберігаються Вінд Пауерродовж, як мінімум, **п’яти** років. | 10.7.5 Увесь голосовий зв’язок між оперативним персоналом Оператора та Користувачів системи передачі має постійно записуватися з обох сторін.  Ці записи архівуються та зберігаються Вінд Пауерродовж, як мінімум, **трьох** років. | Правки, аналогічні до пункту 7.4.8: необхідно встановити єдиний для всіх користувачів термін зберігання аудіозаписів. |
| 10.7.5 Увесь голосовий зв’язок між оперативним персоналом Оператора та Користувачів системи передачі має постійно записуватися з обох сторін.  Ці записи архівуються та зберігаються Вінд Пауерродовж, як мінімум, **п’яти** років. | 10.7.5 Увесь голосовий зв’язок між оперативним персоналом Оператора та Користувачів системи передачі має постійно записуватися з обох сторін.  Ці записи архівуються та зберігаються Вінд Пауерродовж, як мінімум, **трьох** років. | Правки, аналогічні до пункту 7.4.8: необхідно встановити єдиний для всіх користувачів термін зберігання аудіозаписів. |

**11. Розділ 11 НАДАННЯ ПОСЛУГ З ПЕРЕДАЧІ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ ТА З ДИСПЕТЧЕРСЬКОГО (ОПЕРАТИВНО-ТЕХНОЛОГІЧНОГО) УПРАВЛІННЯ**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
| 11.3.4. До звернення Електропостачальника додається копія документів, які підтверджують порушення Споживачем договірних зобов’язань. | 11.3.4. До звернення Електропостачальника **додаються копії** документів, які підтверджують порушення Споживачем договірних зобов’язань. | Виправлено опечатку. |
| 11.4.3. До звернення Електропостачальника додаються:  - довідка за підписом Споживача, завірена його печаткою, що протягом часу припинення електроживлення Споживач не збільшив приєднану потужність на величину, яка перевищує дозволену йому до приєднання;  - копія документів, що підтверджують усунення Споживачем порушень, за які до нього було застосовано припинення електроживлення (надається при поданні звернення іншим Електропостачальником ніж той, що подавав звернення на припинення електроживлення цьому Споживачеві). | 11.4.3. До звернення Електропостачальника додаються:  - довідка за підписом Споживача, **~~завірена його печаткою,~~** що протягом часу припинення електроживлення Споживач не збільшив приєднану потужність на величину, яка перевищує дозволену йому до приєднання;  - копія документів, що підтверджують усунення Споживачем порушень, за які до нього було застосовано припинення електроживлення (надається при поданні звернення іншим Електропостачальником ніж той, що подавав звернення на припинення електроживлення цьому Споживачеві). | Печатка не є обов’язковою до застосування в Україні та деякі суб’єкти господарювання можуть, взагалі, не мати печатки. |
| 11.2.1        Оператор системи передачі проводить моніторинг якості електроенергії в передавальній мережі, зокрема щодо вимірювання таких показників: напруги, небалансу напруги, напруги гармонік, флікерів, а також фіксації провалів напруги та перенапруги. Система моніторингу має бути побудована на основі даних, отриманих  на регулярній (за допомогою стаціонарних засобів) або вибірковій (за допомогою переносних засобів) основі. ОСП забезпечує вимірювання показників якості електроенергії на шинах підстанцій, від яких заживлені Користувачі, на регулярній основі та в точках приєднання Споживачів на регулярній/вибірковій основі. Дані вимірювання показників якості електроенергії мають оброблятися, зберігатися ОСП протягом 5-ти років. | 11.2.2        Оператор системи передачі проводить моніторинг якості електроенергії в передавальній мережі, зокрема щодо вимірювання таких показників: напруги, небалансу напруги, напруги гармонік, флікерів, а також фіксації провалів напруги та перенапруги. Система моніторингу має бути побудована на основі даних, отриманих  на регулярній (за допомогою стаціонарних засобів) або вибірковій (за допомогою переносних засобів) основі. ОСП забезпечує вимірювання показників якості електроенергії на шинах підстанцій, від яких заживлені Користувачі, на регулярній основі та в точках приєднання Споживачів на регулярній/вибірковій основі. Дані вимірювання показників якості електроенергії мають оброблятися, **доводитися до користувачів (генеруючих модулей) щоденно,** зберігатися ОСП протягом 5-ти років. |  |
| 11.3.4. До звернення Електропостачальника додається копія документів, які підтверджують порушення Споживачем договірних зобов’язань. | 11.3.4. До звернення Електропостачальника **додаються копії** документів, які підтверджують порушення Споживачем договірних зобов’язань. | Виправлено опечатку. |
| 11.4.3. До звернення Електропостачальника додаються:  - довідка за підписом Споживача, завірена його печаткою, що протягом часу припинення електроживлення Споживач не збільшив приєднану потужність на величину, яка перевищує дозволену йому до приєднання;  - копія документів, що підтверджують усунення Споживачем порушень, за які до нього було застосовано припинення електроживлення (надається при поданні звернення іншим Електропостачальником ніж той, що подавав звернення на припинення електроживлення цьому Споживачеві). | 11.4.3. До звернення Електропостачальника додаються:  - довідка за підписом Споживача, **~~завірена його печаткою,~~** що протягом часу припинення електроживлення Споживач не збільшив приєднану потужність на величину, яка перевищує дозволену йому до приєднання;  - копія документів, що підтверджують усунення Споживачем порушень, за які до нього було застосовано припинення електроживлення (надається при поданні звернення іншим Електропостачальником ніж той, що подавав звернення на припинення електроживлення цьому Споживачеві). | Печатка не є обов’язковою до застосування в Україні та деякі суб’єкти господарювання можуть, взагалі, не мати печатки. |
| 11.3.6 Після виконання зазначених перевірок Оператор системи передачі письмово повідомляє Споживача про прийняття до виконання звернення Електропостачальника щодо припинення його електроживлення, дату і час виконання цієї операції, а також попереджає Споживача про заходи, які той має вжити для забезпечення безпечного припинення електроживлення. | 11.3.6 Після виконання зазначених перевірок Оператор системи передачі не менше ніж за 5 робочих днів письмово повідомляє Споживача про прийняття до виконання звернення Електропостачальника щодо припинення його електроживлення, дату і час виконання цієї операції, а також попереджає Споживача про заходи, які той має вжити для забезпечення безпечного припинення електроживлення. | Споживач не буде виконувати цей пункт, тому що припинення власного енергоспоживання не в його інтересах.  Тому для запобігання випадків, коли Споживач не буде інформувати Оператора системи передач, щодо вжиття заходів для безпечного припинення свого енергоспоживання, пропонуємо відповідальність за безпеку відключення покласти на Споживача і відключати в призначений згідно попередження час. |
| 11.3.9 Після виконання процедур, зазначених у пунктах 11.3.3 - 11.3.7 цього підрозділу, та отримання необхідних підтверджень Оператор системи передачі здійснює припинення електроживлення Споживача шляхом приведення в дію відповідних комутаційних апаратів або від’єднання струмоприймачів Споживача від системи передачі. | 11.3.9 Після виконання процедур, зазначених у пунктах 11.3.3 - 11.3.6 цього підрозділу, та/або відсутності інформації від Споживача, щодо вжиття заходів для забезпечення припинення електроживлення зазначеної у пункті 11.3.7, Оператор системи передачі здійснює припинення електроживлення Споживача шляхом приведення в дію відповідних комутаційних апаратів або від’єднання струмоприймачів Споживача від системи передачі | Споживач не буде виконувати цей пункт, тому що припинення власного енергоспоживання не в його інтересах.  Тому для запобігання випадків, коли Споживач не буде інформувати Оператора системи передач, щодо вжиття заходів для безпечного припинення свого енергоспоживання, пропонуємо відповідальність за безпеку відключення покласти на Споживача і відключати в призначений згідно попередження час. |

**12. Розділ 12 ПІДГОТОВКА ЕКСПЛУАТАЦІЙНОГО ТА ОПЕРАТИВНОГО ПЕРСОНАЛУ ОПЕРАТОРА СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ ТА ОБ’ЄКТІВ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКИ, З ЯКИМИ ВЗАЄМОДІЄ ОПЕРАТОР СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
| 12.1.4                      Керівники об’єктів електроенергетики зобов’язані організовувати роботу щодо професійного навчання працівників на виробництві відповідно до вимог чинного законодавства України та галузевих нормативних документів, застосовуючи при цьому такі обов'язкові форми:  -                професійну та/або спеціальну підготовку або перепідготовку за новою посадою (професією) із стажуванням та дублюванням на робочому місці;  -                підтримування і підвищення кваліфікації;  -                навчання персоналу та роботу з охорони праці і пожежної безпеки;  -                перевірку знань та атестацію;  -                допуск до самостійної роботи;  -                інструктажі з питань охорони праці, технічної експлуатації та пожежної безпеки, у тому числі вступні, первинні, повторні (періодичні), цільові, позапланові;  -                безперервне професійне навчання на виробництві для підвищення кваліфікації;  -                контрольні тренування (протиаварійні та протипожежні) та тренажерна підготовка;  -                навчання прийомам надання першої допомоги потерпілим;  -                щорічне спеціальне навчання на виробництві для працівників, що зайняті на роботах з підвищеною небезпекою та підвищеною пожежною небезпекою, або там, де є потреба у професійному доборі.  Під час професійного навчання працівників на виробництві необхідно враховувати їх початковий рівень професійної освіти, кваліфікацію і досвід роботи, займану посаду та особливості робочого місця, вимоги до професій, встановлені відповідними нормативно-правовими документами. | Пропонована  редакція  12.1.4                      Керівники об’єктів електроенергетики зобов’язані організовувати роботу щодо професійного навчання працівників на виробництві відповідно до вимог чинного законодавства України та галузевих нормативних документів, застосовуючи при цьому такі обов'язкові форми:  -                професійну та/або спеціальну підготовку або перепідготовку за новою посадою (професією) із стажуванням та дублюванням на робочому місці;  -                підтримування і підвищення кваліфікації;  -                навчання персоналу та роботу з охорони праці і пожежної безпеки;  -                перевірку знань та атестацію;  -                допуск до самостійної роботи;  -                інструктажі з питань охорони праці, технічної експлуатації та пожежної безпеки, у тому числі вступні, первинні, повторні (періодичні), цільові, позапланові;  -                безперервне професійне навчання на виробництві для підвищення кваліфікації;  -                контрольні тренування (протиаварійні та протипожежні) та тренажерна підготовка;  -                навчання прийомам надання першої допомоги потерпілим;  -                щорічне спеціальне навчання на виробництві для працівників, що зайняті на роботах з підвищеною небезпекою та підвищеною пожежною небезпекою, або там, де є потреба у професійному доборі.  Під час професійного навчання працівників на виробництві необхідно враховувати їх початковий рівень професійної освіти, кваліфікацію і досвід роботи, займану посаду та особливості робочого місця, вимоги до професій, встановлені відповідними нормативно-правовими документами. | Правилами проведення протиаварійних тренувань персоналу електричних станцій та мереж (затверджено наказом Міненерговугілля № 991 від 24.12.2013) не визначено поняття «контрольне тренування».   «контрольне тренування» замінити словами « протиаварійні та протипожежні тренування, тренажерна підготовка»  Також треба доповнити навчанням з питань технічної експлуатації |
| 12.1.4                      Керівники об’єктів електроенергетики зобов’язані організовувати роботу щодо професійного навчання працівників на виробництві відповідно до вимог чинного законодавства України та галузевих нормативних документів, застосовуючи при цьому такі обов'язкові форми:  -                професійну та/або спеціальну підготовку або перепідготовку за новою посадою (професією) із стажуванням та дублюванням на робочому місці;  -                підтримування і підвищення кваліфікації;  -                навчання персоналу та роботу з охорони праці і пожежної безпеки;  -                перевірку знань та атестацію;  -                допуск до самостійної роботи;  -                інструктажі з питань охорони праці, технічної експлуатації та пожежної безпеки, у тому числі вступні, первинні, повторні (періодичні), цільові, позапланові;  -                безперервне професійне навчання на виробництві для підвищення кваліфікації;  -                контрольні тренування (протиаварійні та протипожежні) та тренажерна підготовка;  -                навчання прийомам надання першої допомоги потерпілим;  -                щорічне спеціальне навчання на виробництві для працівників, що зайняті на роботах з підвищеною небезпекою та підвищеною пожежною небезпекою, або там, де є потреба у професійному доборі.  Під час професійного навчання працівників на виробництві необхідно враховувати їх початковий рівень професійної освіти, кваліфікацію і досвід роботи, займану посаду та особливості робочого місця, вимоги до професій, встановлені відповідними нормативно-правовими документами. | Пропонована  редакція  12.1.4                      Керівники об’єктів електроенергетики зобов’язані організовувати роботу щодо професійного навчання працівників на виробництві відповідно до вимог чинного законодавства України та галузевих нормативних документів, застосовуючи при цьому такі обов'язкові форми:  -                професійну та/або спеціальну підготовку або перепідготовку за новою посадою (професією) із стажуванням та дублюванням на робочому місці;  -                підтримування і підвищення кваліфікації;  -                навчання персоналу та роботу з охорони праці і пожежної безпеки;  -                перевірку знань та атестацію;  -                допуск до самостійної роботи;  -                інструктажі з питань охорони праці, технічної експлуатації та пожежної безпеки, у тому числі вступні, первинні, повторні (періодичні), цільові, позапланові;  -                безперервне професійне навчання на виробництві для підвищення кваліфікації;  -                контрольні тренування (протиаварійні та протипожежні) та тренажерна підготовка;  -                навчання прийомам надання першої допомоги потерпілим;  -                щорічне спеціальне навчання на виробництві для працівників, що зайняті на роботах з підвищеною небезпекою та підвищеною пожежною небезпекою, або там, де є потреба у професійному доборі.  Під час професійного навчання працівників на виробництві необхідно враховувати їх початковий рівень професійної освіти, кваліфікацію і досвід роботи, займану посаду та особливості робочого місця, вимоги до професій, встановлені відповідними нормативно-правовими документами. | Правилами проведення протиаварійних тренувань персоналу електричних станцій та мереж (затверджено наказом Міненерговугілля № 991 від 24.12.2013) не визначено поняття «контрольне тренування».   «контрольне тренування» замінити словами « протиаварійні та протипожежні тренування, тренажерна підготовка»  Також треба доповнити навчанням з питань технічної експлуатації |

**13. Розділ 13 ПЕРЕХІДНІ ТА ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ**

| **Редакція проекту** | **Зауваження та пропозиції** | **Обґрунтування** |
| --- | --- | --- |
| 13.1              Кодекс системи передачі набуває чинності з дати затвердження його Регулятором.  13.2              Укладання договорів про надання послуг з передачі та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється після початку діяльностісертифікованого Оператора системи передачі. До початку його діяльності мають діяти договори, укладені з  державним підприємством, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України.  13.3              Вимоги Кодексу щодо взаємовідносин Оператора системи передачі та Користувачів системи передачі мають бути відображені в укладених між ними договорах про надання послуг з передачі та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного управління). **~~До укладання цих договорів вимоги Кодексу мають бути відображені в діючих договорах шляхом укладання відповідної додаткової угоди. Внесення змін до діючих договорів має бути здійснено протягом шести місяців після затвердження Кодексу Регулятором.~~**    13.4              **Взаємозв’язки (взаємодії) Кодексу з іншими пов’язаними нормативно-технічними документами**    13.4.1        Кодекс системи передачі є нормативно-правовим актом, направленим на нормативне забезпечення функціонування і розвитку системи передачі ОЕС України ~~в сучасних умовах~~ відповідно до законодавства України **~~та Енергетичного Співтовариства~~**.  ~~13.4.2~~ **~~Чинні нормативно-технічні документи (норми, правила, інструкції та стандарти), а також розпорядчі документи з питань, які висвітлені у Кодексі та/або забезпечують його виконання, з часом, , але не пізніше ніж через 24 місяці після затвердження Кодексу Регулятором, згідно визначеної черговості, повинні бути переглянуті та приведені у відповідність до вимог Кодексу.~~**  Якщо ~~ці~~ документи містять положення (вимоги, норми, показники) відмінні від положень (вимог, норм, показників) Кодексу необхідно керуватись положеннями (вимогами, нормами, показниками) Кодексу, ~~а такі документи мають бути переглянуті (уточнені) в першочерговому порядку.~~  13.4.3        Оператор системи передачі, як Адміністратор Кодексу, повинен протягом шести місяців після затвердження Кодексу Регулятором укласти перелік зазначених в пункті 13.4.2 цього підрозділу документів та оприлюднити його на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет.  13.4.4        Деталізація вимог Кодексу має бути здійснена шляхом ~~внесення змін у діючі та/або розроблення нових нормативно-технічних документів~~.  Будь-які нормативно-технічні, а також розпорядчі документи, які розробляються (оновлюються) на виконання положень Кодексу  або стосуються положень, врегульованих Кодексом, не можуть містити положень (вимог, норм, показників тощо), які входять у протиріччя (зміна, відміна або послаблення) з положеннями Кодексу. | 13.3. Вимоги Кодексу щодо взаємовідносин Оператора системи передачі та Користувачів системи передачі мають бути відображені в укладених між ними договорах про надання послуг з передачі та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного управління)        **13.4. Взаємозв’язки (взаємодії) Кодексу з іншими пов’язаними нормативно-технічними документами**  13.4.1. Кодекс системи передачі є нормативно-правовим актом, направленим на нормативне забезпечення функціонування і розвитку системи передачі ОЕС України відповідно до законодавства України.                  13.4.2. Якщо **нормативно-технічні** документи містять положення (вимоги, норми, показники) відмінні від положень (вимог, норм, показників) Кодексу необхідно керуватись положеннями (вимогами, нормами, показниками) Кодексу.    13.4.3. Оператор системи передачі, як Адміністратор Кодексу, повинен протягом шести місяців після затвердження Кодексу Регулятором укласти перелік зазначених в пункті 13.4.2 цього підрозділу документів та оприлюднити його на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет.  13.4.4 Деталізація вимог Кодексу має бути здійснена шляхом розробки та затвердження **Стандартів операційної безпеки**.  13.4.5 Будь-які нормативно-технічні, а також розпорядчі документи, які розробляються (оновлюються) на виконання положень Кодексу  або стосуються положень, врегульованих Кодексом, не можуть містити положень (вимог, норм, показників тощо), які входять у протиріччя (зміна, відміна або послаблення) з положеннями Кодексу. | Якщо нормативно-технічні документи вже затверджені іншими органами влади або організаціями, то Регулятор не в змозі Вінд Пауерлинути на позицію цих організацій, щодо необхідності внесення змін в такі документи. Тому, така норма не має юридичних наслідків.                        Тільки стандарти операційної безпеки, як частина Кодексу, мають відображати (деталізувати) всю інформацію визначену у Кодексі. |
| 13.1              Кодекс системи передачі набуває чинності з дати затвердження його Регулятором.  13.2              Укладання договорів про надання послуг з передачі та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється після початку діяльностісертифікованого Оператора системи передачі. До початку його діяльності мають діяти договори, укладені з  державним підприємством, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України.  13.3              Вимоги Кодексу щодо взаємовідносин Оператора системи передачі та Користувачів системи передачі мають бути відображені в укладених між ними договорах про надання послуг з передачі та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного управління). **~~До укладання цих договорів вимоги Кодексу мають бути відображені в діючих договорах шляхом укладання відповідної додаткової угоди. Внесення змін до діючих договорів має бути здійснено протягом шести місяців після затвердження Кодексу Регулятором.~~**    13.4              **Взаємозв’язки (взаємодії) Кодексу з іншими пов’язаними нормативно-технічними документами**    13.4.1        Кодекс системи передачі є нормативно-правовим актом, направленим на нормативне забезпечення функціонування і розвитку системи передачі ОЕС України ~~в сучасних умовах~~ відповідно до законодавства України **~~та Енергетичного Співтовариства~~**.  ~~13.4.2~~ **~~Чинні нормативно-технічні документи (норми, правила, інструкції та стандарти), а також розпорядчі документи з питань, які висвітлені у Кодексі та/або забезпечують його виконання, з часом, , але не пізніше ніж через 24 місяці після затвердження Кодексу Регулятором, згідно визначеної черговості, повинні бути переглянуті та приведені у відповідність до вимог Кодексу.~~**  Якщо ~~ці~~ документи містять положення (вимоги, норми, показники) відмінні від положень (вимог, норм, показників) Кодексу необхідно керуватись положеннями (вимогами, нормами, показниками) Кодексу, ~~а такі документи мають бути переглянуті (уточнені) в першочерговому порядку.~~  13.4.3        Оператор системи передачі, як Адміністратор Кодексу, повинен протягом шести місяців після затвердження Кодексу Регулятором укласти перелік зазначених в пункті 13.4.2 цього підрозділу документів та оприлюднити його на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет.  13.4.4        Деталізація вимог Кодексу має бути здійснена шляхом ~~внесення змін у діючі та/або розроблення нових нормативно-технічних документів~~.  Будь-які нормативно-технічні, а також розпорядчі документи, які розробляються (оновлюються) на виконання положень Кодексу  або стосуються положень, врегульованих Кодексом, не можуть містити положень (вимог, норм, показників тощо), які входять у протиріччя (зміна, відміна або послаблення) з положеннями Кодексу. | 13.3. Вимоги Кодексу щодо взаємовідносин Оператора системи передачі та Користувачів системи передачі мають бути відображені в укладених між ними договорах про надання послуг з передачі та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного управління)        **13.4. Взаємозв’язки (взаємодії) Кодексу з іншими пов’язаними нормативно-технічними документами**  13.4.1. Кодекс системи передачі є нормативно-правовим актом, направленим на нормативне забезпечення функціонування і розвитку системи передачі ОЕС України відповідно до законодавства України.                  13.4.2. Якщо **нормативно-технічні** документи містять положення (вимоги, норми, показники) відмінні від положень (вимог, норм, показників) Кодексу необхідно керуватись положеннями (вимогами, нормами, показниками) Кодексу.    13.4.3. Оператор системи передачі, як Адміністратор Кодексу, повинен протягом шести місяців після затвердження Кодексу Регулятором укласти перелік зазначених в пункті 13.4.2 цього підрозділу документів та оприлюднити його на своєму офіційному веб-сайті в мережі Інтернет.  13.4.4 Деталізація вимог Кодексу має бути здійснена шляхом розробки та затвердження **Стандартів операційної безпеки**.  13.4.5 Будь-які нормативно-технічні, а також розпорядчі документи, які розробляються (оновлюються) на виконання положень Кодексу  або стосуються положень, врегульованих Кодексом, не можуть містити положень (вимог, норм, показників тощо), які входять у протиріччя (зміна, відміна або послаблення) з положеннями Кодексу. | Якщо нормативно-технічні документи вже затверджені іншими органами влади або організаціями, то Регулятор не в змозі Вінд Пауерлинути на позицію цих організацій, щодо необхідності внесення змін в такі документи. Тому, така норма не має юридичних наслідків.                        Тільки стандарти операційної безпеки, як частина Кодексу, мають відображати (деталізувати) всю інформацію визначену у Кодексі. |
| 13.1 Кодекс системи передачі набуває чинності з дати затвердження його  Регулятором. | 13.1 Цей Кодекс системи передачі набирає чинності з дати, зазначеної у постанові Регулятора про його затвердження |  |