|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»,що має ознаки регуляторного акта | | |
| Зміни до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 | | |
| № | **Чинна редакція** | **Зі змінами** |
| 1 | 6.4. ОСП повинен здійснити аналіз отриманих від ОСР проєктів планів розвитку систем розподілу на наступні 5 років щодо частин цих планів, що відносяться до розвитку електричних мереж 110 (150) кВ, на відповідність Плану та надати ОСР висновки (з обґрунтованими пропозиціями та зауваженнями щодо необхідності коригування у випадку невідповідності) протягом 20 робочих днів з дати отримання їх від ОСР.  У разі обґрунтованої необхідності виконання заходів з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів ОСП, пов’язаних з виконанням планів розвитку систем розподілу, ОСР погоджує з ОСП технічне завдання на проєктування таких заходів.  Виконання таких заходів у мережах ОСП має бути передбачено у Плані та відповідній інвестиційній програмі ОСП та корелюватися із термінами виконання відповідних заходів у планах розвитку систем розподілу та інвестиційних програмах ОСР. | 6.4. ОСП повинен здійснити аналіз отриманих від ОСР проєктів планів розвитку систем розподілу на наступні 5 років щодо частин цих планів, що відносяться до розвитку електричних мереж 110 (150) кВ, на відповідність Плану**, а також на їх відповідність схемам перспективного розвитку, нормативно-правовим/нормативно-технічним документам** та надати ОСР висновки (з обґрунтованими пропозиціями та зауваженнями щодо необхідності коригування у випадку невідповідності) протягом 20 робочих днів з дати отримання їх від ОСР **за формою згідно з додатком** [**15**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n4943)**до цього Кодексу.**  У разі обґрунтованої необхідності виконання заходів з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів ОСП, пов’язаних з виконанням планів розвитку систем розподілу, ОСР погоджує з ОСП технічне завдання на проєктування таких заходів.  Виконання таких заходів у мережах ОСП має бути передбачено у Плані та відповідній інвестиційній програмі ОСП та корелюватися із термінами виконання відповідних заходів у планах розвитку систем розподілу та інвестиційних програмах ОСР. |
| 2 | Додаток відсутній | Додаток 15  «ВИСНОВОК щодо відповідності Плану розвитку системи розподілу\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далі – ПРСР) роки вимогам нормативно-правових та нормативно-технічних документів» |
| **Зміни до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310** | | |
|  | **Чинна редакція** | **Зі змінами** |
| 3 | 3.3.1. ПРСР має містити:  1) фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР, з урахуванням приєднаної потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР;  2) фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП), з урахуванням приєднаної потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР;  3) запланований для виконання впродовж наступних 5 календарних років перелік заходів із зазначенням необхідного обсягу інвестицій та строків виконання з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення елементів системи розподілу, сформований:  пооб’єктно для рівня напруги 20 кВ та вище;  узагальнено із прив’язкою до відповідних районів для рівня напруги нижче 20 кВ на прогнозний п’ятирічний період, а також пооб’єктно для першого року прогнозного періоду;  4) заплановані та прогнозні рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР та/або збільшення потужності для існуючих точок приєднання;  5) заходи з будівництва об’єктів системи розподілу, включаючи засоби РЗА, ПА і зв’язку, потреба в яких визначена ОСП відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки;  6) інформацію щодо існуючих та нових електроустановок виробництва електричної енергії, УЗЕ, які приєднані та/або мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР);  7) інформацію щодо УЗЕ (номінальна (встановлена) потужність, яких більше 1 МВт), які приєднуються до внутрішніх мереж Користувача;  8) інформацію щодо генеруючих установок (встановленою потужністю більше 1 МВт), які встановлені споживачем;  9) дані щодо прогнозної потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності);  10) дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, ураховуючи формування переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання споживачів, які потребують виконання заходів щодо підсилення з метою забезпечення інтеграції нового навантаження та виробництва до системи розподілу;  11) дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів;  12) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;  13) інформацію щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення;  14) інформацію щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінку впливу такого виведення;  15) інформацію щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації, необхідності і можливостей використання УЗЕ;  16) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності;  17) плани в частині улаштування «інтелектуального» обліку електричної енергії;  18) фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження;  19) плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності із зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації цих планів для можливості приєднання нових замовників;  20) аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проєктів з розвитку системи розподілу. | 3.3.1. ПРСР має містити:  1) фактичні та прогнозні обсяги попиту на електричну енергію та потужність у системі розподілу, обсяги розподілу (у т. ч. транзиту) електричної енергії мережами ОСР, з урахуванням приєднаної потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР;  2) фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП), з урахуванням приєднаної потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР;  3) запланований для виконання впродовж наступних 5 календарних років перелік заходів із зазначенням необхідного обсягу інвестицій та строків виконання з нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення елементів системи розподілу, сформований:  пооб’єктно для рівня напруги 20 кВ та вище;  узагальнено із прив’язкою до відповідних районів для рівня напруги нижче 20 кВ на прогнозний п’ятирічний період, а також пооб’єктно для першого року прогнозного періоду;  4) заплановані та прогнозні рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР та/або збільшення потужності для існуючих точок приєднання;  5) заходи з будівництва об’єктів системи розподілу, включаючи засоби РЗА, ПА і зв’язку, потреба в яких визначена ОСП відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки;  6) інформацію щодо існуючих та нових електроустановок виробництва електричної енергії, УЗЕ, які приєднані та/або мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР);  7) інформацію щодо УЗЕ (номінальна (встановлена) потужність, яких більше 1 МВт), які приєднуються до внутрішніх мереж Користувача;  8) інформацію щодо генеруючих установок (встановленою потужністю більше 1 МВт), які встановлені споживачем;  9) дані щодо прогнозної потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності);  10) дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, ураховуючи формування переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання споживачів, які потребують виконання заходів щодо підсилення з метою забезпечення інтеграції нового навантаження та виробництва до системи розподілу;  11) дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів **для року, що передує першому року прогнозного періоду, та останнього року прогнозного періоду**;  12) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;  13) інформацію щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення;  14) інформацію щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінку впливу такого виведення;  15) інформацію щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації, необхідності і можливостей використання УЗЕ;  16) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності;  17) плани в частині улаштування «інтелектуального» обліку електричної енергії;  **18) інформацію щодо заходів, спрямованих на впровадження та розвиток «розумних мереж»;**  **~~18)~~ 19)** фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження;  **~~19)~~ 20)** плани щодо реконструкції електричних мереж у точках забезпечення потужності або створення нових точок забезпечення потужності із зазначенням резервів потужності, які створюються при реалізації цих планів для можливості приєднання нових замовників;  **~~20)~~ 21)** аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проєктів з розвитку системи розподілу. |
| 4 | 3.3.4. До ПРСР також додаються:  1) схема електричних з’єднань мереж напругою 20 кВ та вище, для року, що передує першому року планового періоду, та останнього року планового періоду;  2) схема нормального режиму електричної мережі напругою 20 кВ та вище;  3) схема заміщення для розрахунку струмів короткого замикання та величини струму короткого замикання для кожного енерговузла (елемента) електричних мереж;  4) аналіз досліджених режимів з урахуванням існуючого та прогнозного завантаження системи розподілу;  5) розрахункові схеми нормальних, аварійних, ремонтно-аварійних режимів роботи електричної мережі для таких характерних режимів:  максимуму навантаження під час зимового періоду;  мінімуму навантаження під час зимового періоду;  денного зниження навантаження під час зимового періоду;  максимуму навантаження під час літнього періоду;  мінімуму навантаження під час літнього періоду;  денного зниження навантаження під час літнього періоду;  6) карти-схеми мереж напругою 20 кВ та вище (з урахуванням мереж, що проєктуються) у вигляді посилання на актуальний вебресурс, на якому вони містяться (за умови авторизованого доступу). | 3.3.4. До ПРСР також додаються:  1) схема електричних з’єднань мереж напругою 20 кВ та вище, для року, що передує першому року планового періоду, та останнього року планового періоду;  2) схема нормального режиму електричної мережі напругою 20 кВ та вище;  3) схема заміщення для розрахунку струмів короткого замикання та величини струму короткого замикання для кожного енерговузла (елемента) електричних мереж;  4) аналіз досліджених режимів з урахуванням існуючого та прогнозного завантаження системи розподілу;  5) розрахункові схеми нормальних, аварійних, ремонтно-аварійних режимів роботи електричної мережі для таких характерних режимів:  максимуму навантаження під час зимового періоду;  мінімуму навантаження під час зимового періоду;  денного зниження навантаження під час зимового періоду;  максимуму навантаження під час літнього періоду;  мінімуму навантаження під час літнього періоду;  денного зниження навантаження під час літнього періоду;  6) карти-схеми мереж напругою 20 кВ та вище (з урахуванням мереж, що проєктуються) у вигляді посилання на актуальний вебресурс, на якому вони містяться (за умови авторизованого доступу)**~~.~~;**  **7) Перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 20 кВ та вище.** |
|  | **3.4. Порядок підготовки Плану розвитку системи розподілу** | |
| 5 | 3.4.2. При розробці заходів та проєктів Плану розвитку систем розподілу ОСР повинен забезпечити узгодженість із Планом розвитку системи передачі на наступні 10 років і отримати відповідний письмовий висновок від ОСП.  ОСП повинен здійснити аналіз отриманих від ОСР проєктів планів розвитку систем розподілу на наступні 5 років щодо частин цих планів, що відносяться до розвитку електричних мереж 110 (150) кВ, на відповідність Плану та надати ОСР висновки (з обґрунтованими пропозиціями та зауваженнями щодо необхідності коригування у випадку невідповідності) протягом 20 робочих днів з дати отримання їх від ОСР.  У разі обґрунтованої необхідності виконання заходів з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів суміжних ОСР, пов'язаних з виконанням ПРСР, ОСР погоджує з суміжними ОСР технічне завдання на проєктування таких заходів.  Виконання таких заходів у мережах ОСР має бути передбачено у ПРСР та відповідній інвестиційній програмі ОСР та корелюватися із термінами виконання відповідних заходів у ПРСР та інвестиційних програмах суміжних ОСР. |  |
| 6 | 3.4.4. ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі на схвалення Регулятору направити проєкт ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком ОСП на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня року, що передує прогнозному п’ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі pdf). | 3.4.4. ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі **проєкту ПРСР** на схвалення Регулятору направити проєкт ПРСР на розгляд центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, **центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики,** та іншим заінтересованим сторонам для отримання їх коментарів та пропозицій/зауважень і подати його разом з висновком ОСП на схвалення Регулятору не пізніше 01 червня року, що передує прогнозному п’ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі ~~pdf~~ **Word, Excel**). |
| 7 | 3.4.8. ОСР розробляє інвестиційну програму на підставі ПРСР та подає її Регулятору разом із розрахунком тарифу на послуги з розподілу на відповідний регуляторний період. Розробка інвестиційної програми здійснюється ОСР згідно з Порядком формування інвестиційних програм ліцензіатів з розподілу електричної енергії, затвердженим Регулятором. |  |
| 8 | 3.4.12. ОСР має забезпечити вільний доступ до інформації щодо закупівель обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів операторів систем розподілу (далі - закупівля). Закупівля має бути здійснена з дотриманням принципів, передбачених [Законом України](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/922-19) «Про публічні закупівлі».  ОСР не пізніше робочого дня, наступного за днем оприлюднення у електронній системі закупівель інформації про закупівлю, здійснену в рамках відповідної виробничої програми (інвестиційної програми, ремонтної програми, заходів з приєднання), повинен розмістити на своєму офіційному вебсайті в розділі «Закупівлі» інформацію (у вигляді гіперпосилання на оприлюднену у електронній системі закупівель інформацію про закупівлю), яка відповідно до етапу закупівлі повинна містити наступну інформацію:  назва заходу відповідної виробничої програми;  найменування предмета закупівлі згідно із відповідною виробничою програмою;  очікувана вартість предмета закупівлі;  вимоги до предмета закупівлі та умов, передбачених тендерною документацією закупівлі;  умови оплати;  дата оприлюднення оголошення про проведення закупівлі та її завершення;  оприлюднений проєкт договору про закупівлю із обов'язковим визначенням усіх його умов;  пропозиції учасників закупівлі;  результат закупівлі;  причини відміни, відкликання, визнання закупівлі такою, що не відбулась, тощо;  дата укладення договору про закупівлю з переможцем;  оприлюднений укладений договір про закупівлю з переможцем.  Інформація про результати здійснених та проведення повторних, по даному заходу, закупівель оприлюднюється на офіційних вебсайтах ОСР у розділі «Закупівлі» згідно з формою, наведеною в [додатку 13](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n4782) до цього Кодексу, та повинна актуалізуватися щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним. | 3.4.12. ОСР має забезпечити вільний доступ до інформації щодо закупівель обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції **~~та/або~~,** технічного переоснащення**/обслуговування** **та/або** експлуатації/ремонту об'єктів операторів систем розподілу (далі - закупівля). Закупівля має бути здійснена з дотриманням принципів, передбачених [Законом України](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/922-19) «Про публічні закупівлі».  ОСР не пізніше робочого дня, наступного за днем оприлюднення у електронній системі закупівель інформації про закупівлю, здійснену в рамках відповідної виробничої програми (інвестиційної програми, ремонтної програми, заходів з приєднання) **тощо**, повинен розмістити на своєму офіційному вебсайті в розділі «Закупівлі» інформацію (у вигляді гіперпосилання на оприлюднену у електронній системі закупівель інформацію про закупівлю), яка відповідно до етапу закупівлі повинна містити наступну інформацію:  назва заходу відповідної виробничої програми;  найменування предмета закупівлі згідно із відповідною виробничою програмою;  очікувана вартість предмета закупівлі;  вимоги до предмета закупівлі та умов, передбачених тендерною документацією закупівлі;  умови оплати;  дата оприлюднення оголошення про проведення закупівлі та її завершення;  оприлюднений проєкт договору про закупівлю із обов'язковим визначенням усіх його умов;  пропозиції учасників закупівлі;  результат закупівлі;  причини відміни, відкликання, визнання закупівлі такою, що не відбулась, тощо;  дата укладення договору про закупівлю з переможцем;  оприлюднений укладений договір про закупівлю з переможцем.  Інформація про результати здійснених та проведення повторних, по даному заходу, закупівель оприлюднюється на офіційних вебсайтах ОСР у розділі «Закупівлі» згідно з формою, наведеною в [додатку 13](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n4782) до цього Кодексу, **одним загальним файлом у форматі Exel по усіх закупівлях, здійснених в рамках відповідної виробничої програми (інвестиційної програми, ремонтної програми, заходів з приєднання) тощо, із зазначенням періоду її дії,** та повинна актуалізуватися щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним. |
| 9 | Додаток 13 | Додаток 13 викладено в новій редакції |