



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**
Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Запорізьке шосе, 22
м. Дніпро, 49111, Україна

24.03.2025 № 13731/100

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 12 березня 2025 про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: miglovets@nerc.gov.ua та box@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 8 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38(050)4734032, MalovSY@dtek.com



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (056) 790 99 00

+ 38 (067) 790 99 00

+ 38 (066) 790 99 00

+ 38 (063) 790 99 00

для юридичних клієнтів:

+ 38 (067) 522 21 12

№9178/1-25 від 24.03.2025

**Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проєкту,
що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП»**

№	Зі змінами	Пропозиції	Обґрунтування
	Зміни до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309		
1	<p>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 до цього Кодексу.</p> <p>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.</p> <p>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.</p>	<p>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, 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 до цього Кодексу.</p> <p>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.</p> <p>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.</p>	<p>Пропонуємо вилучити зобов'язання ОСП перевіряти проєкти планів розвитку на відповідність нормативним документам. Схеми перспективного розвитку вже розробляються з урахування вимог нормативної бази.</p>

№	Зі змінами	Пропозиції	Обґрунтування
Зміни до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310			
3	<p>3.3.1. ПРСР має містити:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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:</p> <p>пооб'єктно для рівня напруги 20 кВ та вище;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>5) заходи з будівництва об'єктів системи розподілу, включаючи засоби РЗА, ПА і зв'язку, потреба в яких</p>	<p>3.3.1. ПРСР має містити:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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:</p> <p>пооб'єктно для рівня напруги 35 кВ та вище;</p> <p>узагальнено із прив'язкою до відповідних районів для рівня напруги 20 кВ та нижче на прогнозний п'ятирічний період, а також пооб'єктно для першого року прогнозного періоду;</p> <p>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;</p> <p>5) заходи з будівництва об'єктів системи розподілу, включаючи засоби РЗА, ПА і зв'язку, потреба в яких</p>	<p>Пропонуємо визначити рівень напруги для більш детальної деталізації на рівні 35кВ</p> <p>Електричні мережі 20 кВ відносяться до розподільчих електричних мереж, що формуються по принципу побудови 6-10 кВ і або забезпечують живленням кінцевих споживачів або знаходяться в «передостанній» ланці живлення кінцевих споживачів. Відповідно, прогнозно, кількість ТП 20 кВ буде зростати та становитиме співрозмірну кількість з ТП 6-10 кВ.</p> <p>Наказом №456 від 04.12.2024 МЕУ затверджено зміни в Стандарт операційної безпеки функціонування об'єднаної енергетичної системи України (надалі – СОБУ). В СОБУ побудови мереж 20 кВ та 10 кВ відбуваються за єдиними принципами. Окрім цього зараз відбувається процес внесення змін в СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-103:2014 «Виконання Схем перспективного розвитку ОЕС України, окремих енерговузлів та енергорайонів. Правила»</p>

№	Зі змінами	Пропозиції	Обґрунтування
	<p>визначена ОСП відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки;</p> <p>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);</p> <p>7) інформацію щодо УЗЕ (номінальна (встановлена) потужність, яких більше 1 МВт), які приєднуються до внутрішніх мереж Користувача;</p> <p>8) інформацію щодо генеруючих установок (встановленої потужністю більше 1 МВт), які встановлені споживачем;</p> <p>9) дані щодо прогнозної потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності);</p> <p>10) дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, урахувуючи 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;</p> <p>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;</p> <p>12) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна</p>	<p>визначена ОСП відповідно до вимог підтримання належного рівня операційної безпеки;</p> <p>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);</p> <p>7) інформацію щодо УЗЕ (номінальна (встановлена) потужність, яких більше 1 МВт), які приєднуються до внутрішніх мереж Користувача;</p> <p>8) інформацію щодо генеруючих установок (встановленої потужністю більше 1 МВт), які встановлені споживачем;</p> <p>9) дані щодо прогнозної потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності);</p> <p>10) дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, урахувуючи 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;</p> <p>11) дані щодо завантаження електричних мереж напругою 35 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;</p> <p>12) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна</p>	<p>(надалі – Норми), пройдено два етапи обговорень зі всіма профільними організаціями і наявна фіналізація документу. Підходи до мереж 20 кВ відповідають СОБУ та іншим документам. Підходи до аналізу мережі в ПРСР перекликаються / синхронізуються з Нормами, в яких розрахунки потокорозподілу для мереж 20 кВ та нижче не вимагається. У зв'язку з цим, пропонується синхронізувати положення та відповідні вимоги по аналізу до мереж за класами наруги і їх функціональним напрямком.</p>

№	Зі змінами	Пропозиції	Обґрунтування
	<p>якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;</p> <p>13) інформацію щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення;</p> <p>14) інформацію щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінку впливу такого виведення;</p> <p>15) інформацію щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації, необхідності і можливостей використання УЗЕ;</p> <p>16) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності;</p> <p>17) плани в частині улаштування «інтелектуального» обліку електричної енергії;</p> <p>18) інформацію щодо заходів, спрямованих на впровадження та розвиток «розумних мереж»;</p> <p>18) 19) фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження;</p> <p>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;</p> <p>20) 21) аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проєктів з розвитку системи розподілу.</p>	<p>якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;</p> <p>13) інформацію щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення;</p> <p>14) інформацію щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінку впливу такого виведення;</p> <p>15) інформацію щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації, необхідності і можливостей використання УЗЕ;</p> <p>16) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності;</p> <p>17) плани в частині улаштування «інтелектуального» обліку електричної енергії;</p> <p>18) інформацію щодо заходів, спрямованих на впровадження та розвиток «розумних мереж»;</p> <p>18) 19) фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження;</p> <p>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;</p> <p>20) 21) аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проєктів з розвитку системи розподілу.</p>	

№	Зі змінами	Пропозиції	Обґрунтування
4	<p>3.3.4. До ПРСР також додаються:</p> <p>1) схема електричних з'єднань мереж напругою 20 кВ та вище, для року, що передує першому року планового періоду, та останнього року планового періоду;</p> <p>2) схема нормального режиму електричної мережі напругою 20 кВ та вище;</p> <p>3) схема заміщення для розрахунку струмів короткого замикання та величини струму короткого замикання для кожного енерговузла (елемента) електричних мереж;</p> <p>4) аналіз досліджених режимів з урахуванням існуючого та прогнозного завантаження системи розподілу;</p> <p>5) розрахункові схеми нормальних, аварійних, ремонтно-аварійних режимів роботи електричної мережі для таких характерних режимів:</p> <p>максимуму навантаження під час зимового періоду;</p> <p>мінімуму навантаження під час зимового періоду;</p> <p>денного зниження навантаження під час зимового періоду;</p> <p>максимуму навантаження під час літнього періоду;</p> <p>мінімуму навантаження під час літнього періоду;</p> <p>денного зниження навантаження під час літнього періоду;</p> <p>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);</p>	<p>3.3.4. До ПРСР також додаються:</p> <p>1) схема електричних з'єднань мереж напругою 35 кВ та вище, для року, що передує першому року планового періоду, та останнього року планового періоду;</p> <p>2) схема нормального режиму електричної мережі напругою 35 кВ та вище;</p> <p>3) схема заміщення для розрахунку струмів короткого замикання та величини струму короткого замикання для кожного енерговузла (елемента) електричних мереж;</p> <p>4) аналіз досліджених режимів з урахуванням існуючого та прогнозного завантаження системи розподілу;</p> <p>5) розрахункові схеми нормальних, аварійних, ремонтно-аварійних режимів роботи електричної мережі для таких характерних режимів:</p> <p>максимуму навантаження під час зимового періоду;</p> <p>мінімуму навантаження під час зимового періоду;</p> <p>денного зниження навантаження під час зимового періоду;</p> <p>максимуму навантаження під час літнього періоду;</p> <p>мінімуму навантаження під час літнього періоду;</p> <p>денного зниження навантаження під час літнього періоду;</p> <p>6) карти-схеми мереж напругою 35 кВ та вище (з урахуванням мереж, що проєктуються) у вигляді посилання на актуальний вебресурс, на якому вони містяться (за умови авторизованого доступу);</p>	<p>Пропонуємо визначити рівень напруги для більш детальної деталізації на рівні 35кВ</p> <p>Електричні мережі 20 кВ відносяться до розподільчих електричних мереж, що формуються по принципу побудови 6-10 кВ і або забезпечують живленням кінцевих споживачів або знаходяться в «передостанній» ланці живлення кінцевих споживачів.</p> <p>Трансформаторні підстанції 20/0,4 кВ не будуються в вигляді високовольтних підстанцій 35 кВ та вище, це ТП.</p> <p>Схема мережі 20 кВ це схема районних мереж і вона не поєднується з схемами нормального режиму основної мережі 35 кВ та вище.</p> <p>Пропонується синхронізувати положення відповідно до СОБУ та Норм.</p>

№	Зі змінами	Пропозиції	Обґрунтування
	7) Перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 20 кВ та вище.	7) Перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій <u>35 кВ</u> та вище.	
	3.4. Порядок підготовки Плану розвитку системи розподілу		
5	
6	3.4.4. ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі проекту ПРСР на схвалення Регулятора направити проект 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 прогностичному п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі pdf Word, Excel).	3.4.4. ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі проекту ПРСР на схвалення Регулятора направити проект 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 прогностичному п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі pdf Word, Excel, <u>графічні матеріали у форматі pdf</u>).	Просимо переглянути пункт. Графічні матеріали, описані в п. 3.3.4 неможливо надати в форматі Word, Excel.
7			
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/ обслуговування та/або експлуатації/ремонті об'єктів операторів систем розподілу (далі - закупівля). Закупівля має бути здійснена з дотриманням принципів, передбачених <u>Законом України</u> «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	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/ремонті об'єктів операторів систем розподілу (далі - закупівля). Закупівля має бути здійснена з дотриманням принципів, передбачених <u>Законом України</u> «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	Пропонуємо вилучити «тощо», в зв'язку з тим що вже запропонований перелік є вичерпним.

№	Зі змінами	Пропозиції	Обґрунтування
	<p>вигляді гіперпосилання на оприлюднену у електронній системі закупівель інформацію про закупівлю), яка відповідно до етапу закупівлі повинна містити наступну інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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. <p>Інформація про результати здійснених та проведення повторних, по даному заходу, закупівель оприлюднюється на офіційних вебсайтах ОСР у розділі «Закупівлі» згідно з формою, наведеною в <u>додатку 13</u> до цього Кодексу, одним загальним файлом у форматі Exel по усіх закупівлях, здійснених в рамках відповідної виробничої програми (інвестиційної програми, ремонтної програми, заходів з приспівання) тощо, із зазначенням періоду її дії, та</p>	<p>вигляді гіперпосилання на оприлюднену у електронній системі закупівель інформацію про закупівлю), яка відповідно до етапу закупівлі повинна містити наступну інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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. <p>Інформація про результати здійснених та проведення повторних, по даному заходу, закупівель оприлюднюється на офіційних вебсайтах ОСР у розділі «Закупівлі» згідно з формою, наведеною в <u>додатку 13</u> до цього Кодексу, одним загальним файлом у форматі Exel по усіх закупівлях, здійснених в рамках відповідної виробничої програми (інвестиційної програми, ремонтної програми, заходів з приспівання) тощо, із зазначенням періоду її дії, та</p>	

№	Зі змінами	Пропозиції	Обґрунтування
	повинна актуалізуватися щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним.	повинна актуалізуватися щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним.	
9	Додаток 13 викладено в новій редакції	Виключити «тощо» в колонці 5.	Пропонуємо вилучити «тощо», в зв'язку з тим що вже запропонований перелік є вичерпним.



**ДТЕК Київські
Регіональні Електромережі**

Оператор системи
розподілу

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Стеценка, 1-А,
04136, м. Київ, Україна

Вих. від 24.03.2025 № 06/100/ 2286

**Голові Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг**

Юрію ВЛАСЕНКУ

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, буд. 19;
box@nerc.gov.ua, miglovets@nerc.gov.ua

*Пропозиції та зауваження до
проекту постанови НКРЕКП*

Шановний Юрію Миколайовичу!

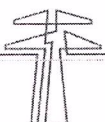
ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» опрацювало оприлюднений 12.03.2025 на офіційному вебсайті НКРЕКП проект, що має ознаки регуляторного акта, - постанову НКРЕКП «**Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП**», розроблений, зокрема, з метою вдосконалення норм Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, та Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, та надає свої пропозиції та зауваження, що додаються.

Додаток на 9 арк. в 1 прим. направляємо на електронні адреси: box@nerc.gov.ua та miglovets@nerc.gov.ua.

**З повагою
Генеральний директор
ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

Віталій ШАЙДА

Вик. Микитинська Н.,
тел. (044)459-07-19



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (044) 459 07 40

+ 38 (067) 495 70 40

+ 38 (099) 495 70 40

+ 38 (093) 495 70 40

для юридичних клієнтів:

+ 38 (050) 495 70 40

№9153/1-25 від 24.03.2025

Порівняльна таблиця до проекту 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			
№	Зі змінами	Пропозиції	Обґрунтування
1	<p>6.4. ОСП повинен здійснити аналіз отриманих від ОСР проектів 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 до цього Кодексу.</p> <p>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 проектування таких заходів.</p> <p>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.</p>	<p>6.4. ОСП повинен здійснити аналіз отриманих від ОСР проектів 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, 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 до цього Кодексу.</p> <p>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 проектування таких заходів.</p> <p>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.</p>	<p>Пропонуємо вилучити зобов'язання ОСП перевіряти проекти планів розвитку на відповідність нормативним документам. Схеми перспективного розвитку вже розробляються з урахування вимог нормативної бази.</p>
Зміни до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310			

3	<p>3.3.1. ПРСР має містити:</p> <p>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;</p> <p>2) фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координаті з ОСП), з урахуванням приєднаної потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР;</p> <p>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:</p> <p>пооб'єктно для рівня напруги 20 кВ та вище;</p> <p>узгальнено 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;</p> <p>4) заплановані та прогнозовані рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР</p>	<p>3.3.1. ПРСР має містити:</p> <p>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;</p> <p>2) фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координаті з ОСП), з урахуванням приєднаної потужності УЗЕ та відбору УЗЕ, включаючи УЗЕ, які заплановані до будівництва ОСР;</p> <p>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:</p> <p>пооб'єктно для рівня напруги 35 кВ та вище;</p> <p>узгальнено із прив'язкою до відповідних районів для рівня напруги 20 кВ та нижче на прогнозний п'ятирічний період, а також пооб'єктно для першого року прогнозного періоду;</p> <p>4) заплановані та прогнозовані рівні потужності в кожній точці приєднання системи розподілу до системи передачі та до систем розподілу інших ОСР</p>	<p>Пропонуємо визначити рівень напруги для більш детальної деталізації на рівні 35кВ</p> <p>Електричні мережі 20 кВ відносяться до розподільчих електричних мереж, що формуються по принципу побудови 6-10 кВ і або забезпечують живленням кінцевих споживачів або знаходяться в «передостанній» ланці живлення кінцевих споживачів.</p> <p>Відповідно, прогнозно, кількість ТП 20 кВ буде зростати становитиме співрозмірну кількість з ТП 6-10 кВ.</p> <p>Наказом №456 від 04.12.2024 МЕУ затверджено зміни в</p>
---	---	--	--

та/або збільшення потужності для існуючих точок приєднання;	та/або збільшення потужності для існуючих точок приєднання;	Стандарт операційної безпеки
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;	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;	функціонування об'єднаної енергетичної системи України (надалі – СОБУ). В СОБУ побудови мереж 20 кВ та 10 кВ відбуваються за
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);	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);	єдиними принципами. Окрім цього зараз
7) інформацію щодо УЗЕ (номінальна (встановлена) потужність, яких більше 1 МВт), які приєднуються до внутрішніх мереж Користувача;	7) інформацію щодо УЗЕ (номінальна (встановлена) потужність, яких більше 1 МВт), які приєднуються до внутрішніх мереж Користувача;	відбувається процес внесення змін в СОУ-Н ЕЕ 40.1-00100227-
8) інформацію щодо генеруючих установок (встановленою потужністю більше 1 МВт), які встановлені споживачем;	8) інформацію щодо генеруючих установок (встановленою потужністю більше 1 МВт), які встановлені споживачем;	103:2014 «Виконання Схем перспективного розвитку ОЕС України, окремих енерговузів та енергорайонів. Правила» (надалі – Норми), пройдено два етапи обговорень зі всіма профільними
9) дані щодо прогнозованої потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності);	9) дані щодо прогнозованої потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності);	організаціями і наявна фіналізація документу. Підходи до мереж 20 кВ
10) дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, урахуваючи формування переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання споживачів, які потребують виконання заходів щодо підсилення з	10) дані щодо потужності в енерговузлах системи розподілу, урахуваючи формування переліку елементів мережі, що спричиняють обмеження та/або неналежну якість електропостачання споживачів, які потребують виконання заходів щодо підсилення з	відповідають СОБУ та

<p>метою забезпечення інтеграції нового навантаження та виробництва до системи розподілу;</p>	<p>метою забезпечення інтеграції нового навантаження та виробництва до системи розподілу;</p>	<p>іншим документам. Підходи до аналізу мережі в ПРСР переключаются / синхронізуються з Нормами, в яких розрахунки потокорозподілу для мереж 20 кВ та нижче не вимагається. У зв'язку з цим, пропонується синхронізувати положення та відповідні вимоги по аналізу до мереж за класами наруги і їх функціональним напрямком.</p>
<p>11) дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів для року, що передувє першому року прогнозного періоду, та останнього року прогнозного періоду;</p>	<p>11) дані щодо завантаження електричних мереж напругою 35 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів для року, що передувє першому року прогнозного періоду, та останнього року прогнозного періоду;</p>	<p>потокорозподілу для мереж 20 кВ та нижче не вимагається. У зв'язку з цим, пропонується синхронізувати положення та відповідні вимоги по аналізу до мереж за класами наруги і їх функціональним напрямком.</p>
<p>12) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;</p>	<p>12) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;</p>	<p>потокорозподілу для мереж 20 кВ та нижче не вимагається. У зв'язку з цим, пропонується синхронізувати положення та відповідні вимоги по аналізу до мереж за класами наруги і їх функціональним напрямком.</p>
<p>13) інформацію щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення;</p>	<p>13) інформацію щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення;</p>	<p>потокорозподілу для мереж 20 кВ та нижче не вимагається. У зв'язку з цим, пропонується синхронізувати положення та відповідні вимоги по аналізу до мереж за класами наруги і їх функціональним напрямком.</p>
<p>14) інформацію щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінку впливу такого виведення;</p>	<p>14) інформацію щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінку впливу такого виведення;</p>	<p>потокорозподілу для мереж 20 кВ та нижче не вимагається. У зв'язку з цим, пропонується синхронізувати положення та відповідні вимоги по аналізу до мереж за класами наруги і їх функціональним напрямком.</p>
<p>15) інформацію щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації, необхідності і можливостей використання УЗЕ;</p>	<p>15) інформацію щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації, необхідності і можливостей використання УЗЕ;</p>	<p>потокорозподілу для мереж 20 кВ та нижче не вимагається. У зв'язку з цим, пропонується синхронізувати положення та відповідні вимоги по аналізу до мереж за класами наруги і їх функціональним напрямком.</p>
<p>16) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності;</p>	<p>16) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності;</p>	<p>потокорозподілу для мереж 20 кВ та нижче не вимагається. У зв'язку з цим, пропонується синхронізувати положення та відповідні вимоги по аналізу до мереж за класами наруги і їх функціональним напрямком.</p>
<p>17) плани в частині улаштування «інтелектуального» обліку електричної енергії;</p>	<p>17) плани в частині улаштування «інтелектуального» обліку електричної енергії;</p>	<p>потокорозподілу для мереж 20 кВ та нижче не вимагається. У зв'язку з цим, пропонується синхронізувати положення та відповідні вимоги по аналізу до мереж за класами наруги і їх функціональним напрямком.</p>

	<p>18) інформацію щодо заходів, спрямованих на впровадження та розвиток «розумних мереж»;</p> <p>18) 19) фактичні та прогнозовані витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження;</p> <p>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;</p> <p>20) 21) аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проектів з розвитку системи розподілу.</p>	<p>18) інформацію щодо заходів, спрямованих на впровадження та розвиток «розумних мереж»;</p> <p>18) 19) фактичні та прогнозовані витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження;</p> <p>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;</p> <p>20) 21) аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проектів з розвитку системи розподілу.</p>	
4	<p>3.3.4. До ПРСР також додаються:</p> <p>1) схема електричних з'єднань мереж напругою 20 кВ та вище, для року, що передуює першому року планового періоду, та останнього року планового періоду;</p> <p>2) схема нормального режиму електричної мережі напругою 20 кВ та вище;</p> <p>3) схема заміщення для розрахунку струмів короткого замикання та величини струму короткого</p>	<p>3.3.4. До ПРСР також додаються:</p> <p>1) схема електричних з'єднань мереж напругою 35 кВ та вище, для року, що передуює першому року планового періоду, та останнього року планового періоду;</p> <p>2) схема нормального режиму електричної мережі напругою 35 кВ та вище;</p> <p>3) схема заміщення для розрахунку струмів короткого замикання та величини струму короткого</p>	<p>Пропонуємо визначити рівень напруги для більш детальної деталізації на рівні 35кВ</p> <p>Електричні мережі 20 кВ відносяться до розподільчих електричних мереж, що формуються по принципу побудови</p>

<p>замикання для кожного енерговузла (елемента) електричних мереж;</p> <p>4) аналіз досліджених режимів з урахуванням існуючого та прогнозного завантаження системи розподілу;</p> <p>5) розрахункові схеми нормальних, аварійних, ремонтно-аварійних режимів роботи електричної мережі для таких характерних режимів:</p> <p>максимуму навантаження під час зимового періоду;</p> <p>мінімуму навантаження під час зимового періоду;</p> <p>денного зниження навантаження під час зимового періоду;</p> <p>максимуму навантаження під час літнього періоду;</p> <p>мінімуму навантаження під час літнього періоду;</p> <p>денного зниження навантаження під час літнього періоду;</p> <p>6) карти-схеми мереж напругою 20 кВ та вище (з урахуванням мереж, що проєктуються) у вигляді посилення на актуальний вебресурс, на якому вони містяться (за умови авторизованого доступу)*;</p> <p>7) Перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 20 кВ та вище.</p>	<p>замикання для кожного енерговузла (елемента) електричних мереж;</p> <p>4) аналіз досліджених режимів з урахуванням існуючого та прогнозного завантаження системи розподілу;</p> <p>5) розрахункові схеми нормальних, аварійних, ремонтно-аварійних режимів роботи електричної мережі для таких характерних режимів:</p> <p>максимуму навантаження під час зимового періоду;</p> <p>мінімуму навантаження під час зимового періоду;</p> <p>денного зниження навантаження під час зимового періоду;</p> <p>максимуму навантаження під час літнього періоду;</p> <p>мінімуму навантаження під час літнього періоду;</p> <p>денного зниження навантаження під час літнього періоду;</p> <p>6) карти-схеми мереж напругою 35 кВ та вище (з урахуванням мереж, що проєктуються) у вигляді посилення на актуальний вебресурс, на якому вони містяться (за умови авторизованого доступу)*;</p> <p>7) Перелік та технічні дані основного обладнання трансформаторних підстанцій 35 кВ та вище.</p>	<p>6-10 кВ і або забезпечують живленням кінцевих споживачів або знаходяться в «передостанній» ланці живлення кінцевих споживачів.</p> <p>Трансформаторні підстанції 20/0,4 кВ не будуються в вигляді високовольтних підстанцій 35 кВ та вище, це ТП.</p> <p>Схема мережі 20 кВ це схема районних мереж і вона не поєднується з схемами нормального режиму основної мережі 35 кВ та вище.</p> <p>Пропонується синхронізувати положення відповідно до СОБУ та Норм.</p>
---	--	---

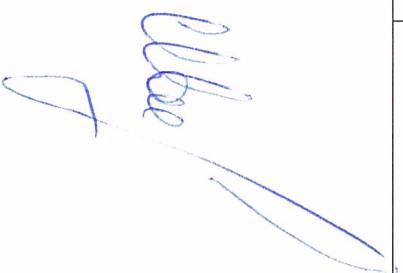
3.4. Порядок підготовки Плану розвитку системи розподілу		
5		
6	3.4.4. ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі проекту ПРСР на схвалення Регулятору направити проект ПРСР на розгляд Центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному 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 передувє прогнозованому п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі pdf Word, Excel).	3.4.4. ОСР повинен не пізніше ніж за 2 місяці до подачі проекту ПРСР на схвалення Регулятору направити проект 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 передувє прогнозованому п'ятирічному періоду, в електронній формі (у форматі pdf Word, Excel, графічні матеріали у форматі pdf).
7		
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/ обслуговування та/або експлуатації/ремонту об'єктів операторів систем розподілу (далі - закупівля). Закупівля має бути здійснена з дотриманням принципів, передбачених <u>Законом України «Про публічні закупівлі»</u> .	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 <u>Законом України «Про публічні закупівлі»</u> .
	ОСР не пізніше робочого дня, наступного за днем оприлюднення у електронній системі закупівель	ОСР не пізніше робочого дня, наступного за днем оприлюднення у електронній системі закупівель
		Пропонуємо вилучити «тощо», в зв'язку з тим що вже запропонований перелік є вичерпним.

<p>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:</p> <p>назва заходу відповідної виробничої програми;</p> <p>найменування предмета закупівлі згідно із відповідною виробничою програмою;</p> <p>очікувана вартість предмета закупівлі;</p> <p>вимоги до предмета закупівлі та умов, передбачених тендерною документацією закупівлі;</p> <p>умови оплати;</p> <p>дата оприлюднення оголошення про проведення закупівлі та її завершення;</p> <p>оприлюднений проект договору про закупівлю із обов'язковим визначенням усіх його умов;</p> <p>пропозиції учасників закупівлі;</p> <p>результат закупівлі;</p> <p>причини відміни, відкликання, визнання закупівлі такою, що не відбулась, тощо;</p>	<p>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:</p> <p>назва заходу відповідної виробничої програми;</p> <p>найменування предмета закупівлі згідно із відповідною виробничою програмою;</p> <p>очікувана вартість предмета закупівлі;</p> <p>вимоги до предмета закупівлі та умов, передбачених тендерною документацією закупівлі;</p> <p>умови оплати;</p> <p>дата оприлюднення оголошення про проведення закупівлі та її завершення;</p> <p>оприлюднений проект договору про закупівлю із обов'язковим визначенням усіх його умов;</p> <p>пропозиції учасників закупівлі;</p> <p>результат закупівлі;</p> <p>причини відміни, відкликання, визнання закупівлі такою, що не відбулась, тощо;</p>	
---	---	--

	<p>дата укладення договору про закупівлю з переможцем;</p> <p>оприлюднений укладений договір про закупівлю з переможцем.</p> <p>Інформація про результати здійснених та проведення повторних, по даному заходу, закупівель оприлюднюється на офіційних вебсайтах ОСР у розділі «Закупівлі» згідно з формою, наведеною в <u>Додатку 13</u> до цього Кодексу, <u>одним загальним файлом у форматі Excel по усіх закупівлях, здійснених в рамках відповідної виробничої програми (інвестиційної програми, ремонтної програми, заходів з приєднання) тощо, із зазначенням періоду її дії</u>, та повинна актуалізуватися щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним.</p>	<p>дата укладення договору про закупівлю з переможцем;</p> <p>оприлюднений укладений договір про закупівлю з переможцем.</p> <p>Інформація про результати здійснених та проведення повторних, по даному заходу, закупівель оприлюднюється на офіційних вебсайтах ОСР у розділі «Закупівлі» згідно з формою, наведеною в <u>Додатку 13</u> до цього Кодексу, <u>одним загальним файлом у форматі Excel по усіх закупівлях, здійснених в рамках відповідної виробничої програми (інвестиційної програми, ремонтної програми, заходів з приєднання) тощо, із зазначенням періоду її дії</u>, та повинна актуалізуватися щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним.</p>	
9	Додаток 13 викладено в новій редакції	Виключити «тощо» в колонці 5.	Пропонуємо вилучити «тощо», в зв'язку з тим що вже запропонований перелік є вичерпним.

24.03.2025

З повагою
 Генеральний директор
 ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
 ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»



Віталій ШАЙДА