**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»,  
що має ознаки регуляторного акта**

|  |  |
| --- | --- |
| Положення діючої редакції | Зміст положень проєкту постанови |
| Кодекс систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 | |
| ІІ. Терміни та визначення2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу;Відсутні……нестандартне приєднання - приєднання до електричних мереж електроустановки, за умов приєднання якої ступені напруги в точці приєднання та точці забезпечення потужності не збігаються та/або за умови перевищення числових значень для стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР;…2.2. Скорочення, що застосовуються у цьому Кодексі, мають такі значення:Відсутні | ІІ. Терміни та визначення2.1. У цьому Кодексі терміни вживаються в таких значеннях:зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об’єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна призначення (типу) електроустановок (споживання/виробництво електричної енергії або зберігання енергії), приєднання до внутрішніх електричних мереж споживача генеруючої установки, зміна ступеня напруги та/або зміна схеми живлення електроустановки замовника (у тому числі з однофазної на трифазну), що здійснюється з його ініціативи відповідно до цього Кодексу;максимальна потужність відбору УЗЕ - максимальна довготривала (не менше 1 год) активна потужність, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відбір електричної енергії;максимальна потужність відпуску УЗЕ - максимальна довготривала (не менше 1 години) активна потужність, з якою УЗЕ технічно спроможна здійснювати відпуск електричної енергії;…нестандартне приєднання - приєднання до електричних мереж електроустановки~~, за умов приєднання якої ступені напруги в точці приєднання та точці забезпечення потужності не збігаються та/або~~ за умови перевищення числових значень для стандартного приєднання, приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, та в інших випадках, визначених цим Кодексом;…2.2. Скорочення, що застосовуються у цьому Кодексі, мають такі значення:УЗЕ – установка зберігання енергії. |
| III. Правила планування розвитку системи розподілу…3.2. Принципи та критерії перспективного планування…3.2.5. ОСР здійснює планування розвитку системи розподілу з дотриманням вимог/стандартів щодо:1) якості електроенергії;2) безпеки та надійності електропостачання;3) охорони навколишнього природного середовища.3.2.6. Категорії заходів з розвитку системи розподілу мають бути направлені, зокрема, на: 1) удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання (для окремих населених пунктів, великих об'єктів, регіонів тощо) у системі розподілу;  2) підвищення рівня якості електропостачання (безперервність, якість електричної енергії), удосконалення системи їх моніторингу (зокрема апаратними засобами);  3) зниження технологічних витрат електроенергії на її розподіл в електричних мережах та комерційних втрат електроенергії;  4) інтеграцію до системи розподілу розподіленої генерації, у т. ч. виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з використанням альтернативних джерел енергії;  5) розробку планів розвитку інфраструктури системи розподілу для забезпечення поточного та прогнозного (у разі збільшення) навантаження (будівництво нових елементів, модернізація існуючих об'єктів, збільшення їх потужності тощо);  6) зменшення впливу на навколишнє природне середовище; 7) інтеграцію "споживачів-виробників" та МСР до системи розподілу ОСР; 8) розвиток дистанційно керованих систем розподілу та "інтелектуальних" мереж;  9) упровадження "інтелектуальних" лічильників (у точках, де ОСР є стороною, відповідальною за комерційний облік електричної енергії) та автоматизованих систем обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311 (далі - Кодекс комерційного обліку); 10) підвищення енергоефективності роботи розподільних електромереж шляхом їх реконфігурації, автоматизації та підвищення рівня середньої напруги. | III. Правила планування розвитку системи розподілу…3.2. Принципи та критерії перспективного планування…3.2.5. ОСР здійснює планування розвитку системи розподілу з дотриманням вимог/стандартів щодо:1) якості електроенергії;2) безпеки та надійності електропостачання;3) охорони навколишнього природного середовища;4) енергоефективності.3.2.6. Категорії заходів з розвитку системи розподілу мають бути направлені, зокрема, на: 1) удосконалення норм безпеки і показників надійності електропостачання (для окремих населених пунктів, великих об'єктів, регіонів тощо) у системі розподілу;  2) підвищення рівня якості електропостачання (безперервність, якість електричної енергії), удосконалення системи їх моніторингу (зокрема апаратними засобами);  3) зниження технологічних витрат електроенергії на її розподіл в електричних мережах та комерційних втрат електроенергії;  4) інтеграцію до системи розподілу розподіленої генерації, у т. ч. виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з використанням альтернативних джерел енергії, **та УЗЕ**;  5) розробку планів розвитку інфраструктури системи розподілу для забезпечення поточного та прогнозного (у разі збільшення) навантаження (будівництво нових елементів, модернізація існуючих об'єктів, збільшення їх потужності тощо);  6) зменшення впливу на навколишнє природне середовище; 7) інтеграцію "споживачів-виробників" та МСР до системи розподілу ОСР; 8) розвиток дистанційно керованих систем розподілу та "інтелектуальних" мереж;  9) упровадження "інтелектуальних" лічильників (у точках, де ОСР є стороною, відповідальною за комерційний облік електричної енергії) та автоматизованих систем обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311 (далі - Кодекс комерційного обліку); 10) підвищення енергоефективності роботи розподільних електромереж шляхом їх реконфігурації, автоматизації та підвищення рівня середньої напруги. |
| 3.3. Зміст ПРСР3.3.1. 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;2) фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП);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 нових електроустановок виробництва електричної енергії, які мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР);7) дані щодо прогнозної потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності);8) 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;9) дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів;10) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;11) інформацію щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення;12) інформацію щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінку впливу такого виведення;підпункт відсутній13) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності;14) плани в частині улаштування "інтелектуального" обліку електричної енергії;15) фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження;16) 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;17) аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проєктів з розвитку системи розподілу. | 3.3. Зміст ПРСР3.3.1. 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;2) фактичні та обґрунтовані прогнозні обсяги відпуску електричної енергії виробників електричної енергії, приєднаних до системи розподілу (визначені, де необхідно, у координації з ОСП);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 нових електроустановок виробництва електричної енергії, які мають бути приєднані до системи розподілу (на основі заяв про приєднання та іншої інформації, наявної в ОСР);7) дані щодо прогнозної потужності приєднання нових електроустановок (на основі заяв про приєднання та доступної потужності в точках забезпечення потужності);8) 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;9) дані щодо завантаження електричних мереж напругою 20 кВ та вище в характерні періоди їх роботи для нормальних та ремонтних режимів;10) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення;11) інформацію щодо розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електроенергії та планів щодо їх встановлення;12) інформацію щодо запланованого виведення обладнання системи розподілу з експлуатації та оцінку впливу такого виведення;13) інформацію щодо заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації та УЗЕ;14) плани в частині заходів з компенсації реактивної потужності;15) плани в частині улаштування "інтелектуального" обліку електричної енергії;16) фактичні та прогнозні витрати електроенергії в системі розподілу та заходи, направлені на їх зниження;17) 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;18) аналіз витрат та вигод (з урахуванням техніко-економічних показників) проєктів з розвитку системи розподілу. |
| 3.4. Порядок підготовки Плану розвитку системи розподілу…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.Відсутні…Відсутні | 3.4. Порядок підготовки Плану розвитку системи розподілу…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.…3.4.12. Оприлюдненню на офіційних веб-сайтах ОСР також підлягає інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів операторів систем розподілу, оформлена згідно з додатком 13 до цього Кодексу.Інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об’єктів операторів систем розподілу повинна актуалізуватися щомісячно до 5 числа місяця, наступного за звітним. |
| 3.6. Звіт щодо виконання ПРСР 3.6.1. ОСР готує звіт про виконання ПРСР з метою надання інформації Регулятору та Користувачам про повноту та своєчасність виконання заходів схваленого ПРСР та досягнення відповідних результатів.  3.6.2. У звіті про виконання ПРСР має міститись така інформація:  1) перелік заходів, передбачених ПРСР, із зазначенням стану їх виконання; … | 3.6. Звіт щодо виконання ПРСР 3.6.1. ОСР готує звіт про виконання ПРСР з метою надання інформації Регулятору та Користувачам про повноту та своєчасність виконання заходів схваленого ПРСР та досягнення відповідних результатів.  3.6.2. У звіті про виконання ПРСР має міститись така інформація:  1) перелік заходів, передбачених ПРСР, із зазначенням стану їх виконання, **а також заходів з нового будівництва, реконструкції, технічного переоснащення об'єктів системи розподілу, розвитку основних фондів, активів ліцензіата, що профінансовані оператором системи розподілу поза ПРСР, зокрема при виконанні заходів з приєднання;**  … |
| IV. Порядок приєднання до систем розподілу4.1. Загальні положення …  4.1.1.  …  ОСР на власному офіційному вебсайті розміщує та постійно оновлює інформацію щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою "Приєднання до електричних мереж", який має містити:  **Відсутні**  **…**  4.1.2. ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником вимог цього розділу.  **Відсутні**  **Відсутні**  **Відсутні**  **Відсутні**  Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі - договір про стандартне приєднання).  Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу "під ключ" або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання).  ОСР зобов'язаний на головній сторінці власного вебсайту, а також у друкованих виданнях, що публікуються на території його ліцензованої діяльності, та у власних центрах обслуговування споживачів розмістити редакцію договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу "під ключ" або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником та роз'яснення щодо укладення та приєднання замовника до цих договорів.  На вимогу замовника ОСР протягом трьох робочих днів від дати отримання відповідного звернення повинен надати підписаний оператором системи розподілу примірник укладеного договору про приєднання (залежно від типу приєднання) у паперовій формі.  Договори про приєднання, укладені на підставі пунктів 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, оформляються у письмовій формі.  Цим розділом визначаються особливості:  1) стандартного приєднання електроустановок замовника;  2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;  3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії (у тому числі генеруючими установками приватних домогосподарств);  4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;  5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;  6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;  7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;  8) приєднання споживача до електроустановок виробника прямою лінією та отримання дозволу на таке приєднання;  9) приєднання генерації з ВДЕ до розподільних пристроїв існуючої генерації;  **Відсутні**  10) надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою Користувача або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури.  …  4.1.4. Генеруючі одиниці класифікуються за чотирма категоріями відповідно до рівня напруги в точці приєднання та величини встановленої потужності, а саме:  1) тип A - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю до 1 МВт включно;  2) тип B - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 1 МВт до 20 МВт включно;  3) тип C - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю вище 20 МВт до 75 МВт включно;  4) тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище. Генеруюча одиниця також належить до типу D, якщо її точка приєднання має напругу нижче 110 кВ, а потужність становить вище 75 МВт.  **Відсутні**  4.1.5. Електроустановки замовника, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу генеруючої одиниці.  **Відсутні**  …  4.1.11. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж у таких випадках:  у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ. У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 220 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;  **Відсутні**  у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ;  у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ). У цьому випадку зменшення суб'єктом господарювання величини договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії не вимагається.  З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.  У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до власних електричних мереж суб'єкт господарювання протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані.  Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електроустановки суб'єкта господарювання, щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.  ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги суб'єкту господарювання щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності.  Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.  При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:  1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;  2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення інших Користувачів;  3) має бути забезпечений окремий комерційній облік відпущеної та виробленої електричної енергії, включаючи витрати на власні потреби електроустановками замовника (електроустановки на власні потреби приєднуються за рахунок договірної потужності суб'єкта господарювання), відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 311 (далі - Кодекс комерційного обліку);  4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо;  5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам щодо генеруючих одиниць типу А (регулювання напруги, реактивної потужності, моніторингу показників);  6) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:  із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам та/або вихідним даним;  із ОСР на відповідність технічним умовам.  Суб'єкт господарювання має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності;  7) суб'єкт господарювання разом із замовником забезпечує виконання погоджених ОСР проєктних рішень, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника;  8) у випадках, визначених цим розділом, суб'єкт господарювання та ОСР після погодження проєктної документації зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в частині зменшення величини дозволеної потужності.  У разі приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.  Замовнику не може бути надана послуга з приєднання електроустановок об'єктів (будівель), що належать до житлового фонду, призначених та придатних для постійного або тимчасового проживання в них (крім зміни технічних параметрів існуючих користувачів системи розподілу).  …  **Відсутні**  4.1.12. Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання в межах дозволеної йому до використання потужності підключити власні струмоприймачі або струмоприймачі організації, яка виконує роботи або надає послуги цьому суб’єкту господарювання за договором на його території.  …  4.1.13. Приєднання електроустановок замовника на території, що підлягає комплексній забудові з індивідуальною забудовою житла (крім багатоквартирних житлових будівель) відповідно до рішень органів місцевого самоврядування, здійснюється відповідно до умов цього розділу після виконання ОСР, який здійснює на цій території ліцензовану діяльність, електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, згідно з планами забудови відповідної території.  **Відсутні**  **…**  4.1.18. Точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання.  Точка приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, що не пов'язані із власністю або володінням земельною ділянкою, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики, визначається сторонами в межах цього елемента.  **Відсутні**  **…**  4.1.19.  …  Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці приєднання.  …  4.1.23  …  Вимоги щодо умов приєднання до електричних мереж ОСР будівельних струмоприймачів замовника або його підрядної організації, що планується використовувати для будівництва (реконструкції) об'єкта замовника, є невід'ємною складовою частиною технічних умов та договору про приєднання електроустановок замовника до електричних мереж за постійною схемою приєднання з урахуванням вимог цього розділу.  **Відсутні**  **…**  4.1.39.  …  Послугу з приєднання в межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.  …  4.1.40.  …  **Відсутні**  Приєднання нежитлових приміщень у багатоквартирному будинку, які не належать до житлового фонду і є самостійними об'єктами нерухомого майна, мають окремий вхід ззовні та відокремлені від іншого об'єкта споруди (будівлі) стінами та перекриттями, що зазначається замовником у заяві про приєднання, може здійснюватись в порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.  …  **Відсутні** | IV. Порядок приєднання до систем розподілу4.1. Загальні положення …  4.1.1.  …  ОСР на власному офіційному вебсайті розміщує та постійно оновлює інформацію щодо надання послуг з приєднання до електричних мереж. Інформація повинна відображатися в окремому розділі з назвою "Приєднання до електричних мереж", який має містити:  **інформацію про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, послуг з будівництва та/або технічного переоснащення об’єктів;**  **…**  4.1.2. ОСР не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання замовником **процедури приєднання, визначеної в цьому розділі.**  **Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу з підстав, не передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» або цим Кодексом, не допускається.**  **Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу має містити посилання на норму Закону України «Про ринок електричної енергії» та/або цього розділу, що не дотримана замовником та перешкоджає чи унеможливлює надання ОСР відповідної послуги з приєднання електроустановок замовника.**  **Відмова у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж оператора системи направляється замовнику у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви.**  **Залишення ОСР заяви про приєднання електроустановки замовника до системи розподілу з будь-яких підстав без розгляду, повернення такої заяви, залишення її без руху, відмова у її прийнятті не допускається**  Послуга зі стандартного приєднання надається на підставі типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за типовою формою, наведеною в додатку 1 до цього Кодексу (далі - договір про стандартне приєднання).  Послуга з нестандартного приєднання надається на підставі типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу "під ключ" або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником, який є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України за відповідною типовою формою, наведеною в додатку 2 до цього Кодексу (далі - договір про нестандартне приєднання).  ОСР зобов'язаний на головній сторінці власного вебсайту, а також у друкованих виданнях, що публікуються на території його ліцензованої діяльності, та у власних центрах обслуговування споживачів розмістити редакцію договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу, договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу "під ключ" або з проєктуванням лінійної частини приєднання замовником та роз'яснення щодо укладення та приєднання замовника до цих договорів.  На вимогу замовника ОСР протягом трьох робочих днів від дати отримання відповідного звернення повинен надати підписаний оператором системи розподілу примірник укладеного договору про приєднання (залежно від типу приєднання) у паперовій формі.  Договори про приєднання, укладені на підставі пунктів 4.1.11 та 4.1.29 глави 4.1 розділу IV цього Кодексу, оформляються у письмовій формі.  Цим розділом визначаються особливості:  1) стандартного приєднання електроустановок замовника;  2) нестандартного приєднання електроустановок замовника;  3) приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, **та УЗЕ**;  4) приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є ОСР;  5) приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів та будівельних струмоприймачів;  6) приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики;  7) електрифікації території, що підлягає комплексній забудові;  8) приєднання споживача до електроустановок виробника прямою лінією та отримання дозволу на таке приєднання;  9) **приєднання генеруючих установок споживача**;  **10) приєднання УЗЕ Користувача;**  **11**) надання послуги з перенесення об'єктів електроенергетики за ініціативою Користувача або власника земельної ділянки, які мають намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости або інші об'єкти архітектури.  **Вимоги щодо приєднання генеруючих установок споживача визначаються у главі 4.11 цього розділу.**  …  4.1.4. Генеруючі одиниці класифікуються за чотирма категоріями відповідно до рівня напруги в точці приєднання та величини встановленої потужності, а саме:  1) тип A - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю до 1 МВт включно;  2) тип B - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 1 МВт до 20 МВт включно;  3) тип C - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю вище 20 МВт до 75 МВт включно;  4) тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище. Генеруюча одиниця також належить до типу D, якщо її точка приєднання має напругу нижче 110 кВ, а потужність становить вище 75 МВт.  **УЗЕ класифікуються відповідно до рівня напруги в точці приєднання та їхньої максимальної потужності відпуску за такими типами:**  **1) тип А1 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску до 0,15 МВт включно;**  **2) тип А2 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску до 1 МВт включно, крім тих, що відносяться до класу А1;**  **3) тип В - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску 1 МВт до 20 МВт включно;**  **4) тип С - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і максимальна потужність відпуску 20 МВт до 75 МВт включно;**  **5) тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище та/або якщо її максимальна потужність відпуску становить вище 75 МВт.**  4.1.5. Електроустановки замовника, призначені для виробництва електричної енергії (генеруючі одиниці), мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу генеруючої одиниці.  **УЗЕ замовника мають відповідати вимогам, установленим Кодексом системи передачі для кожного типу УЗЕ.**  …  4.1.11. Суб'єкт господарювання (споживач електричної енергії) має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж у таких випадках:  у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ, **у разі приєднання електроустановок замовника, призначених для споживання (включаючи електроустановки на власні потреби електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії)**. У разі приєднання електроустановок одиничною потужністю не більше 100 Вт (на рівні напруги 220 В), але сумарною встановленою потужністю не більше 1 кВт на одного замовника, зменшення величини договірної потужності суб'єкта господарювання не вимагається;  **у рахунок зменшення величини договірної потужності споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії суб'єкта господарювання у разі приєднання УЗЕ замовника замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації та УЗЕ в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ);**  у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання, що не перевищує 20 кВ;  у межах договірної потужності споживання цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії замовленою сумарною, з урахуванням існуючої потужності генерації в мережах основного споживача, до приєднання потужністю до 1 МВт (та напругою в точці приєднання, що не перевищує 20 кВ). У цьому випадку зменшення суб'єктом господарювання величини договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії не вимагається.  З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.  У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до власних електричних мереж суб'єкт господарювання протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані.  Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електроустановки суб'єкта господарювання, щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.  ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику технічні умови про нестандартне приєднання, технічні умови та технічні вимоги суб'єкту господарювання щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності.  Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.  При виконанні приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання мають виконуватися такі умови:  1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;  2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення інших Користувачів;  3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 311 (далі - Кодекс комерційного обліку);  4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо;  5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам щодо генеруючих одиниць типу А (регулювання напруги, реактивної потужності, моніторингу показників);  **6) УЗЕ замовника мають відповідати вимогам щодо УЗЕ типів А1 та А2;**  **7)** замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:  із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам та/або вихідним даним;  із ОСР на відповідність технічним умовам.  Суб'єкт господарювання має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності;  8) у випадках, визначених цим розділом, суб'єкт господарювання та ОСР після погодження проєктної документації зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в частині зменшення величини дозволеної потужності.  У разі приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.  Замовнику не може бути надана послуга з приєднання електроустановок об'єктів (будівель), що належать до житлового фонду, призначених та придатних для постійного або тимчасового проживання в них (крім зміни технічних параметрів існуючих користувачів системи розподілу).  **4.1.12. Власник електричних мереж, який не є споживачем електричної енергії (крім ОСР) (далі – Власник), має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж.**  **З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника замовник звертається до цього власника із заявою про приєднання. До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.**  **У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж власника такий власник протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє листом замовника про згоду та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані.**  **Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електричні мережі власника, щодо видачі проєкту багатостороннього договору про приєднання та надає ОСР технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж.**  **ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення видає замовнику та власнику електричних мереж проєкт багатостороннього договору про приєднання і проєкт технічних умов, які враховують технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від власника електричних мереж, а також вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання дозволеної до використання потужності.**  **Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.**  **При виконанні приєднання до електричних мереж іншого власника мають виконуватися такі умови:**  **1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;**  **2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення інших Користувачів;**  **3) має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;**  **4) власник електричних мереж та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо;**  **5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам щодо генеруючих одиниць типу А (регулювання напруги, реактивної потужності, моніторингу показників);**  **6) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог:**  **із власником електричних мереж на відповідність технічним вимогам та/або вихідним даним;**  **із ОСР на відповідність технічним умовам.**  **Замовник разом із власником електричних мереж забезпечує виконання проєктних рішень щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електроустановок та обладнання електричних мереж цього власника, необхідних для приєднання об’єкта (електроустановок) замовника, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.**  **Замовнику нараховується плата за надання послуги з приєднання, яка зазначається в багатосторонньому договорі про приєднання та включає складову плати за реконструкцію/будівництво електричних мереж систем розподілу, яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності та ставки плати за нестандартне приєднання потужності відповідного рівня напруги, на якому приєднуються електроустановки замовника.**  **Оператор системи розподілу до завершення надання замовнику послуги з приєднання має створити резерв величини заявленої до приєднання потужності.**  …  4.1.13. Споживач має право без погодження з ОСР та укладення договору про приєднання в межах дозволеної йому до використання потужності підключити власні струмоприймачі **(у тому числі електрозарядні станції)** або струмоприймачі організації, яка виконує роботи або надає послуги цьому суб’єкту господарювання за договором на його території.  …  4.1.1**4**. Приєднання електроустановок замовника на території, що підлягає комплексній забудові з індивідуальною забудовою житла (крім багатоквартирних житлових будівель) відповідно до рішень органів місцевого самоврядування, здійснюється відповідно до умов цього розділу після виконання ОСР, який здійснює на цій території ліцензовану діяльність, електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, згідно з планами забудови відповідної території.  **У разі якщо земельна ділянка або електроустановки замовника, які потрібно приєднати, знаходиться на території, електрифікованій (або території, що планується до електрифікації) іншим замовником (замовниками), ОСР не має права відмовити у приєднанні на цій підставі.**  **…**  4.1.1**9**. Точка приєднання електроустановок замовника має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання.  Точка приєднання активних елементів телекомунікаційних мереж, що не пов'язані із власністю або володінням земельною ділянкою, розташованих на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики, визначається сторонами в межах цього елемента.  **Точка приєднання електроустановок багатоквартирного житлового будинку, призначеного для постійного або тимчасового проживання населення, має бути розташована у ввідно-розподільчому пристрої цього будинку.**  **…**  4.1.**20**.  …  Для визначення приєднання (стандартне/нестандартне) враховується найкоротша відстань (по прямій лінії) від прогнозованої точки приєднання електроустановок замовника до найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається **з рівнем** напруги в точці приєднання.  …  4.1.24  …  Вимоги щодо умов приєднання до електричних мереж ОСР будівельних струмоприймачів замовника або його підрядної організації, що планується використовувати для будівництва (реконструкції) об'єкта замовника, є невід'ємною складовою частиною технічних умов та договору про приєднання електроустановок замовника до електричних мереж за постійною схемою приєднання з урахуванням вимог цього розділу.  **Об’єкт нерухомого майна, якому присвоєно лише кадастровий номер, може бути приєднаний до електричних мереж виключно на період будівництва.**  **…**  4.1.**40**.  …  Послугу з приєднання **об’єктів, що приєднуються до електричних мереж ОСР вперше,** у межах території кооперативу замовник може отримати в порядку, встановленому главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.  …  4.1.4**1**.  …  **Замовлена до приєднання потужність багатоквартирних житлових будинків не може бути меншою за потужність об’єкта архітектури, що передбачена проєктною документацією.**  Приєднання нежитлових приміщень **~~у багатоквартирному будинку~~**, які **~~не належать до житлового фонду і~~** є самостійними об'єктами нерухомого майна, мають окремий вхід ззовні та відокремлені від іншого об'єкта споруди (будівлі) стінами та перекриттями, що зазначається замовником у заяві про приєднання, може здійснюватись в порядку, визначеному главами 4.3, 4.4 та 4.6 цього Кодексу, на підставі договору про нестандартне приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання.  …  **4.1.43.** **У разі нестандартного приєднання УЗЕ замовника до мереж операторів систем розподілу ставка плати за нестандартне приєднання потужності визначається як середнє арифметичне значення між ставкою плати для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, та ставкою плати для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, для відповідної територіальної одиниці оператора системи розподілу.** |
| 4.2. Стандартне приєднання…4.2.5. У випадку отримання послуги з приєднання до електричних мереж з порушенням вимог, встановлених пунктом 4.2.4 цієї глави (у разі перевищення строку надання послуги з приєднання), замовник має право звернутися до ОСР із заявою про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання за типовою формою, наведеною в додатку 7 до цього Кодексу (далі - заява про відшкодування).У разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів).У випадку недосягнення згоди між сторонами договору про приєднання шляхом переговорів щодо компенсації та пені замовник має право звернутись до суду за захистом своїх порушених прав. | 4.2. Стандартне приєднання…4.2.5. ОСР здійснює розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика (порядок) формування плати за приєднання).ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з робочого дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:рахунок у розмірі 20 відсотків, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об’єкта замовника.4.2.6. У випадку отримання послуги з приєднання до електричних мереж з порушенням вимог, встановлених пунктом 4.2.4 цієї глави (у разі перевищення строку надання послуги з приєднання), замовник має право звернутися до ОСР із заявою про відшкодування коштів та сплати пені за порушення строків надання послуги з приєднання за типовою формою, наведеною в додатку 7 до цього Кодексу (далі - заява про відшкодування).У разі отримання від замовника заяви про відшкодування ОСР зобов'язаний протягом 15 робочих днів надати замовнику відповідну компенсацію або обґрунтовану відмову (з наданням підтверджуючих документів).У випадку недосягнення згоди між сторонами договору про приєднання шляхом переговорів щодо компенсації та пені замовник має право звернутись до суду за захистом своїх порушених прав. |
| 4.3. Нестандартне приєднання4.3.6. Приєднання генеруючих потужностей вище 20 МВт здійснюється на підставі ТЕО вибору схеми приєднання, що має визначати доцільність приєднання до електричних мереж ОСР або ОСП. ТЕО розробляється за рахунок замовника, вихідні дані для розробки ТЕО надаються ОСР або ОСП безкоштовно протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення замовника.ТЕО має бути розглянуто ОСР (за необхідності - суб’єктом існуючої генерації) та після його погодження направлено на погодження ОСП.Висновки ТЕО мають ґрунтуватися на технічно можливих варіантах видачі потужності замовника в мережі ОСП чи ОСР та рекомендуватись як доцільний варіант найменших фінансових витрат замовника.Замовник має право обрати будь-який із запропонованих ТЕО технічно можливих варіантів приєднання. | 4.3. Нестандартне приєднання4.3.6. ОСР проводить розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж відповідно до Методики (порядку) формування плати за приєднання.ОСР надає Замовнику рахунки на сплату плати за приєднання у такому порядку:у розмірі 50 відсотків складової плати за приєднання потужності, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з робочого дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;у розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та 90 відсотків вартості лінійної частини приєднання, визначених у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з робочого дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої Замовником проєктної документації;залишок вартості плати за приєднання, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж, разом з повідомленням про надання послуги з приєднання. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з робочого дня, наступного за днем отримання повідомленням про надання послуги з приєднання.4.3.7. Приєднання генеруючих потужностей вище 20 МВт здійснюється на підставі ТЕО вибору схеми приєднання, що має визначати доцільність приєднання до електричних мереж ОСР або ОСП. ТЕО розробляється за рахунок замовника, вихідні дані для розробки ТЕО надаються ОСР або ОСП безкоштовно протягом 10 робочих днів з дня отримання звернення замовника.ТЕО має бути розглянуто ОСР (за необхідності - суб’єктом існуючої генерації) та після його погодження направлено на погодження ОСП.Висновки ТЕО мають ґрунтуватися на технічно можливих варіантах видачі потужності замовника в мережі ОСП чи ОСР та рекомендуватись як доцільний варіант найменших фінансових витрат замовника.Замовник має право обрати будь-який із запропонованих ТЕО технічно можливих варіантів приєднання. |
| 4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж …  4.4.2. У заяві про приєднання зазначаються відомості про:  1) номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно;  2) унікальний номер запису замовника (фізичної особи) в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності);  3) реєстраційний номер облікової картки платника податків (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган і мають відмітку в паспорті (або слово "відмова" у разі, якщо паспорт виготовлений у формі картки) - серія та номер паспорта) (за наявності);  4) наявність/відсутність статусу платника єдиного податку;  5) індивідуальний податковий номер (для юридичних осіб);  6) код ЄДРПОУ у випадку подання заяви юридичною особою.  До заяви про приєднання додаються такі документи:  1) копія паспорта у разі відсутності унікального номера запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (для фізичних осіб);  2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником;  3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно;  4) графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);  5) техніко-економічне обґрунтування (у визначених цим Кодексом випадках, в інших випадках - за наявності);  6) інформаційна довідка-повідомлення (довільної форми) щодо наявності або відсутності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки (для суб'єктів господарювання - виробників ВДЕ).  Приєднання об'єкта нерухомого майна до електричних мереж ОСР за тимчасовою схемою, за відсутності на ньому введеного в установленому порядку об'єкта архітектури, здійснюється лише на період будівництва.  У разі приєднання фотоелектричної станції, що розташована на об'єкті архітектури (дах, фасад), технічних засобів телекомунікації на об'єкті архітектури до заяви про приєднання додатково додаються:  1) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом архітектури або право власності чи користування частиною об'єкта архітектури (дах, фасад) (у разі приєднання фотоелектричної станції);  2) копія договору з доступу (у випадку приєднання технічних засобів телекомунікації відповідно до Закону України "Про доступ до об'єктів будівництва, транспорту, електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційних мереж");  3) графічні матеріали із зазначенням (вказанням) місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);  4) лист-погодження від власника об'єкта архітектури, на якому буде здійснено будівництво та експлуатацію фотоелектричної станції, технічних засобів телекомунікації, щодо надання дозволу на улаштування точки приєднання на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, технічні засоби телекомунікації.  Точка приєднання фотоелектричної станції, що розташована на об'єкті архітектури (дах, фасад), технічних засобів телекомунікації має бути розташована на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, технічні засоби телекомунікації.  У разі приєднання індустріального парку, створеного відповідно до вимог законодавства, замовником з приєднання індустріального парку додатково до заяви додаються:  1) копія документа про право власності чи користування земельною ділянкою, кадастрові номери земельних ділянок, на яких створено індустріальний парк;  2) копія рішення Кабінету Міністрів України про внесення відомостей про індустріальні парки до Реєстру індустріальних (промислових) парків;  3) копія договору про створення та функціонування індустріального парку (якщо замовником послуги з приєднання індустріального парку або МСР є керуюча компанія індустріального парку).  У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.  Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.  ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом. | 4.4. Подання заяви про приєднання до електричних мереж …  4.4.2. У заяві про приєднання зазначаються відомості про:  1) номер запису про право власності та реєстраційний номер об'єкта нерухомого майна в Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно;  2) унікальний номер запису замовника (фізичної особи) в Єдиному державному демографічному реєстрі (за наявності);  3) реєстраційний номер облікової картки платника податків (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідний орган і мають відмітку в паспорті (або слово "відмова" у разі, якщо паспорт виготовлений у формі картки) - серія та номер паспорта) (за наявності);  4) наявність/відсутність статусу платника єдиного податку;  ~~5) індивідуальний податковий номер (для юридичних~~~~осіб);~~  **5**) код ЄДРПОУ у випадку подання заяви юридичною особою.  До заяви про приєднання додаються такі документи:  1) копія паспорта у разі відсутності унікального номера запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (для фізичних осіб);  2) належним чином оформлений документ, що посвідчує право на представництво інтересів особи у випадку подання заяви представником;  3) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом нерухомого майна у разі відсутності відомостей у Державному реєстрі речових прав на нерухоме майно;  4) графічні матеріали із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);  5) техніко-економічне обґрунтування (у визначених цим Кодексом випадках, в інших випадках - за наявності);  6) інформаційна довідка-повідомлення (довільної форми) щодо наявності або відсутності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки (для суб'єктів господарювання - виробників ВДЕ).  Приєднання об'єкта нерухомого майна до електричних мереж ОСР за тимчасовою схемою, за відсутності на ньому введеного в установленому порядку об'єкта архітектури, здійснюється лише на період будівництва.  У разі приєднання фотоелектричної станції**/УЗЕ/електрозарядної станції**, що розташована на**/в** об'єкті архітектури (дах, фасад), технічних засобів телекомунікації на об'єкті архітектури до заяви про приєднання додатково додаються:  1) копія документа, що підтверджує право власності чи користування об'єктом архітектури або право власності чи користування частиною об'єкта архітектури (дах, фасад **тощо**) (у разі приєднання фотоелектричної станції**/УЗЕ/електрозарядної станції**);  2) копія договору з доступу (у випадку приєднання технічних засобів телекомунікації відповідно до Закону України "Про доступ до об'єктів будівництва, транспорту, електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційних мереж");  3) графічні матеріали із зазначенням (вказанням) місця розташування об'єкта (об'єктів) замовника, земельної ділянки замовника та прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, що приєднуються до електричних мереж уперше);  4) лист-погодження від власника об'єкта архітектури, на якому буде здійснено будівництво та експлуатацію фотоелектричної станції, **УЗЕ, електрозарядної станції**, технічних засобів телекомунікації, щодо надання дозволу на улаштування точки приєднання на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, **УЗЕ, електрозарядна станція,** технічні засоби телекомунікації.  Точка приєднання фотоелектричної станції**/УЗЕ/електрозарядної станції**, що розташована на/в об'єкті архітектури (дах, фасад **тощо**), технічних засобів телекомунікації має бути розташована на межі земельної ділянки власника об'єкта архітектури, на якому буде розташована відповідна фотоелектрична станція, **УЗЕ, електрозарядна станція,** технічні засоби телекомунікації.  У разі приєднання індустріального парку, створеного відповідно до вимог законодавства, замовником з приєднання індустріального парку додатково до заяви додаються:  1) копія документа про право власності чи користування земельною ділянкою, кадастрові номери земельних ділянок, на яких створено індустріальний парк;  2) **копія витягу з Реєстру індустріальних (промислових) парків або інформація про рішення Кабінету Міністрів України про включення індустріального парку до Реєстру індустріальних (промислових) парків;**  3) копія договору про створення та функціонування індустріального парку (якщо замовником послуги з приєднання індустріального парку або МСР є керуюча компанія індустріального парку).  У разі приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 цього розділу до заяви про приєднання додаються технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.  Відповідальність за достовірність даних, наданих у заяві, несе замовник.  ОСР забороняється вимагати інші документи, не передбачені цим Кодексом. |
| 4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв’язку тощо).Відсутні | 4.4.3. Наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.Реєстраційний номер заяви повідомляється замовнику в узгоджений з ним спосіб (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом замовника засобами телефонного/мобільного зв’язку тощо).У разі направлення заяви в електронному вигляді ОСР невідкладно має направити замовнику на його електронну адресу підтвердження щодо надходження заяви про приєднання та зазначити реєстраційний номер заяви. |
| 4.4.4. У разі відсутності повного комплекту документів або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, поданих особисто замовником або через уповноваженого належним чином представника, ОСР приймає частину належним чином оформлених документів, надає замовнику зауваження щодо повноти та належного оформлення документів та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР всіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплекту документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви.При отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання від дня отримання заяви інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження щодо повноти та належного оформлення документів з обґрунтуванням причин наведених зауважень. | 4.4.4. У разі відсутності повного комплекту документів або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає частину належним чином оформлених документів, надає замовнику зауваження щодо всіх виявлених невідповідностей (повнота та належне оформлення документів, неналежне заповнення заяви (незаповнення колонки(нок) заяви або невірне наповнення колонки) з посиланням на вимоги цього Кодексу та вносить відповідну інформацію до реєстру заяв.Зауваження до неналежного заповнення заяви мають містити назву колонки, яка невірно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу.Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСР усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений пунктом 4.4.2 цієї глави, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання або дати надання замовником повного комплекту документів та/або усунення зауважень щодо належного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або усунення зауважень щодо заповнення заяви про приєднання.При отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСР приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв та протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання, інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про зауваження. |
| 4.4.6. Для стандартного приєднання та нестандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання.Для нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж за потужність та рахунком на оплату плати за приєднання за потужність згідно з умовами договору.Рахунок на оплату має містити виключно вартість надання послуги з приєднання згідно з умовами договору.Відсутні | 4.4.6. Для стандартного приєднання та нестандартного приєднання «під ключ» ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання.Для нестандартного приєднання з проєктуванням лінійної частини замовником ОСР направляє замовнику в зазначений ним спосіб технічні умови на приєднання разом з розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж за потужність та рахунком на оплату плати за приєднання за потужність згідно з умовами договору.Рахунок на оплату має містити виключно вартість надання послуги з приєднання згідно з умовами договору.У разі, якщо замовником в заяві про приєднання обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку, ОСР разом з технічними умовами на приєднання, розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату плати за приєднання надає рахунок на оплату послуги комерційного обліку. |
| 4.5. Розроблення та надання замовнику проєкту договору про приєднання та технічних умов на приєднання  4.5.1. Технічні умови на приєднання та розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, надаються на виконання укладеного договору про приєднання. | 4.5. Розроблення та надання замовнику ~~проєкту договору про приєднання та~~ технічних умов на приєднання, рахунк**а** та розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж  4.5.1. Технічні умови на приєднання**,** **~~та~~** розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж за формою, наведеною в додатку 9 до цього Кодексу, **та**  **рахунок на сплату плати за приєднання** надаються на виконання укладеного договору про приєднання. |
| 4.8.3. Замовник надає ОСР заяву на підключення разом із заявою на укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та з пакетом документів, перелік яких передбачений пунктом 11.3.5 глави 11.3 розділу XI цього Кодексу, а також додатково надає документ, що підтверджує отримання замовником послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії. | 4.8.3. Під час надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання ОСР ініціює укладення договору про надання послуг з розподілу шляхом надання оформленого паспорта точки розподілу/передачі (у разі якщо замовником у заяві про приєднання обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку та замовником до завершення надання послуги з приєднання виконано умови договору про надання послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії) та примірника заяви-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.Замовник підписує заяву-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та надає її до ОСР разом із заявою на підключення електроустановки до електричних мереж.У разі якщо замовником у заяві про приєднання не обрано ОСР як постачальника послуги комерційного обліку та/або замовником до завершення надання послуги з приєднання не виконано умови договору про надання послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії, замовник разом із підписаною заявою-приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії додатково надає документ, що підтверджує отримання послуги з улаштування комерційного обліку електричної енергії. |
|  | 4.12. Особливості встановлення споживачами генеруючих установок4.12.1. Споживач має право встановити генеруючі установки на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ:1) з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР – генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену законом,2) без можливості видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР.Величина встановленої потужності генеруючих установок з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, в електричну мережу ОСР у точці розподілу не може перевищувати потужність, дозволену до споживання за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, у цій точці розподілу.Встановлення та підключення генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.4.12.2. ОСР зобов’язаний оприлюднити на офіційному вебсайті в мережі Інтернет технічні вимоги для встановлення генеруючої установки споживачем (далі – технічні вимоги).Технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок споживача щодо:улаштування технічних засобів для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу ОСР у разі відсутності в ній напруги (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР електричної енергії, параметри якості якої не відповідають визначеним державними стандартами (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);улаштування технічних засобів (смартметр, обмежувач генерації тощо) та/або проведення відповідного налаштування протиаварійної автоматкии для недопущення видачі в електричну мережу ОСР електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (у разі встановлення генеруючої установки без можливості видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю;забезпечення комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;проведення споживачем параметризації та випробувань у необхідному обсязі електрообладнання, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації.ОСР має оприлюднити зміни до відповідних технічних вимог не пізніше 30 днів до початку їх застосування.4.12.3. Власник електричних мереж забезпечує виконання технічних вимог, які оприлюднено ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет.4.12.4. Про факт встановлення споживачем генеруючої установки та виконання технічних вимог споживач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення генеруючої установки, форма якої наведена в додатку 11 до цього Кодексу.ОСР має забезпечити можливість подачі споживачем заяви про встановлення генеруючої установки через особистий кабінет споживача на своєму офіційному вебсайті у мережі Інтернет.До заяви про встановлення генеруючої установки додаються такі документи:акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконанням вимог технічних вимог;копія технічного паспорта об’єкта нерухомого майна, що підтверджує наявність встановленої генеруючої установки.ОСР зобов’язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення генеруючої установки.У разі встановлення споживачем генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР, ОСР направляє запит до адміністратора комерційного обліку з метою отримання інформації згідно з реєстром точок комерційного обліку про неперевищення величини встановленої потужності генеруючої(-их) установки(-ок) такого споживача, визначеної у пункті 4.11.1 цієї глави.У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення генеруючої установки, та/або подачі споживачем заяви щодо встановлення генеруючої установки потужністю, що не відповідає пункту 4.11.1 цього розділу, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає споживачу заяву про встановлення генеруючої установки у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.Загальна встановлена потужність генеруючих установок приватного домогосподарства має відповідати вимогам ПРРЕЕ.4.12.5. Пристрої захисту та автоматики, сигналізація, засоби захисту, контролю, встановлені споживачем на виконання технічних вимог, які оприлюднюються ОСР, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.4.12.6. Протягом трьох робочих днів з наступного робочого дня від дня реєстрації заяви про встановлення генеруючої установки ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження генеруючої установки та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо відповідності/виконання:потужності встановленої генеруючої установки величині дозволеній до споживання за договором про приєднання та договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та закону (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР);розміщення встановленої генеруючої установки в межах об’єкта нерухомого майна споживача;режиму роботи генеруючої установки (без можливості виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/з можливістю виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР);технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет;випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР).За результатами обстеження встановленої споживачем генеруючої установки ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації інверторного устаткування (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та акт про опломбування встановлених на виконання технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається в ОСР та один надається споживачу.У паспорті точки розподілу ОCР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів генеруючої установки, відповідність встановленої потужності генеруючої установки потужності, зазначеній у договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (у разі встановлення генеруючої установки з можливістю видачі електричної енергії, виробленої такою генеруючою установкою, в електричну мережу ОСР) та режим роботи генеруючої установки (без можливості виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР/з можливістю виробленої електричної енергії в електричну мережу ОСР).У разі виявлення ОСР під час обстеження генеруючої установки невідповідності встановленої генеруючої установки вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР у той же день письмово повідомляє про це споживача.4.12.7. Споживач повинен забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії. |
|  | 4.13. Особливості встановлення УЗЕ Користувачами4.13.1. Виробник електричної енергії має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого виробництва електричної та теплової енергії, за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.У разі встановлення УЗЕ виробниками електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, такий виробник має забезпечити наявність окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.Споживач має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних струмоприймачів, що не перевищує 20 кВ, якщо:у будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в УЗЕ в ОЕС України або в мережі інших суб’єктів господарювання;у будь-який період часу потужність споживання електричної енергії (у тому числі відбір електричної енергії УЗЕ з мереж ОСР або суб’єкта господарювання) не перевищує договірної потужності споживання цього споживача за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії.Встановлення та підключення УЗЕ Користувачем повинно здійснюватися після межі балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін.4.13.2. ОСР зобов’язаний оприлюднити на офіційному вебсайті в мережі Інтернет технічні вимоги для встановлення УЗЕ споживачем (далі – технічні вимоги).У разі встановлення УЗЕ споживачем технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок споживача щодо:улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР або мережі інших суб’єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії;забезпечення місць для опломбування встановлених на виконанням технічних вимог засобів захисту, блокувань, захисної автоматики, контролю;проведення споживачем параметризації та випробувань у необхідному обсязі електрообладнання, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.У разі встановлення УЗЕ виробником технічні вимоги мають містити виключно вимоги до електроустановок виробника щодо:улаштування технічних засобів для унеможливлення подачі напруги в електричну мережу ОСР у разі відсутності в ній напруги;улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР електричної енергії, параметри якості якої не відповідають визначеним державними стандартами;забезпечення окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.ОСР має оприлюднити зміни до відповідних технічних вимог не пізніше 30 днів до початку їх застосування.4.13.3. Власник електричних мереж забезпечує виконання технічних вимог, які оприлюднено ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет.4.13.4. Про факт встановлення УЗЕ та виконання технічних вимог Користувач письмово повідомляє ОСР шляхом направлення заяви про встановлення УЗЕ, форма якої наведена у додатку 12 до цього Кодексу.ОСР має забезпечити можливість подачі Користувачем заяви про встановлення УЗЕ через особистий кабінет споживача на своєму офіційному сайті у мережі Інтернет.До заяви про встановлення УЗЕ додаються такі документи:акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконання вимог технічних вимог;копія технічного паспорта об’єкта нерухомого майна, що підтверджує наявність встановленої УЗЕ.ОСР зобов’язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в заяві про встановлення УЗЕ.У разі відсутності у заяві всієї інформації, яка передбачена формою заяви про встановлення УЗЕ, ОСР не пізніше 10 робочих днів з наступного робочого дня від дня її реєстрації повертає Користувачу заяву про встановлення УЗЕ у вказаний у цій заяві спосіб з описом виявлених зауважень.4.13.5. Пристрої захисту та автоматики, сигналізація, засоби захисту, контролю, встановлені Користувачем на виконання технічних вимог, які оприлюднюються ОСР, мають бути опломбовані ОСР в установленому законодавством порядку.4.13.6. Протягом трьох робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про оформлення паспорта точки розподілу у зв’язку із встановленням УЗЕ ОСР повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ та технічну перевірку вузла/вузлів обліку, яка оформлюється актом про технічну перевірку, у якому зазначається інформація щодо відповідності/виконання:розміщення встановленої УЗЕ в межах об’єкта нерухомого майна Користувача;технічних вимог, які оприлюднені ОСР на офіційному вебсайті в мережі Інтернет;випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;параметрів параметризації обладнання та пристроїв вимогам нормативних документів (зокрема максимальний рівень напруги) із фіксацією цих параметрів (у разі встановлення УЗЕ виробником).За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСР має опломбувати встановлені на виконання технічних вимог пристрої захисту та автоматики, вузол/вузли комерційного обліку, контрольно-вимірювальні прилади і сигналізацію, оформити у двох примірниках паспорт точок розподілу, акт про фіксацію величин параметризації системи перетворення потужності (інверторного устаткування) та акт про опломбування встановлених на виконанням технічних вимог пристроїв захисту та автоматики, вузла/вузлів обліку, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. Один примірник зазначених актів залишається у ОСР та один надається Користувачу.У паспорті точки розподілу ОCР зазначає інформацію про місця встановлення окремих елементів УЗЕ, відповідність максимальної потужності відбору та відпуску УЗЕ, потужності зазначеній у договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, та наявність технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу ОСР або мережі інших суб’єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ (у разі встановлення УЗЕ споживачем).У разі виявлення ОСР під час обстеження УЗЕ невідповідності встановленої УЗЕ вимогам цього Кодексу та/або оприлюдненим технічним вимогам ОСР у той же день письмово повідомляє про це Користувача.4.13.7. Користувач повинен забезпечувати доступ представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу та перевірки впливу на показники якості електричної енергії. |
| V. Експлуатація системи розподілу та електроустановок, приєднаних до неї5.1. Загальні положення5.1.2. Цей розділ поширюється на:1) ОСР;2) Користувачів - основних споживачів та ОМСР;3) Користувачів, електроустановки яких приєднані до системи розподілу та призначені для виробництва електричної енергії (крім приватних домогосподарств з потужністю виробництва до 30 кВт (включно)). | V. Експлуатація системи розподілу та електроустановок, приєднаних до неї5.1. Загальні положення5.1.2. Цей розділ поширюється на:1) ОСР;2) Користувачів - основних споживачів та ОМСР;3) Користувачів, електроустановки яких приєднані до системи розподілу та призначені для виробництва електричної енергії (крім приватних домогосподарств з потужністю виробництва до 30 кВт (включно));4) Користувачів, УЗЕ яких приєднані до системи розподілу (крім приватних домогосподарств). |
| 5.4. Проведення випробувань у системі розподілу5.4.1. Випробування виконуються у разі:1) введення в дію новозбудованих, реконструйованих, технічно переоснащених або капітально відремонтованих об'єктів з виробництва, розподілу та/або споживання (потужністю понад 1 МВт) електричної енергії;2) проведення моніторингу ОСР (регулярного та/або періодичного) роботи системи розподілу;3) проведення розслідування технологічних порушень;4) необхідності оцінки ОСР впливу змін схеми електромереж, режиму роботи обладнання системи розподілу та перетоків потужностей, який не може бути оцінений розрахунковим шляхом;5) підготовки та прийняття рішень стосовно оптимізації схем та режимів роботи електроустановок об'єктів електроенергетики. | 5.4. Проведення випробувань у системі розподілу5.4.1. Випробування виконуються у разі:1) введення в дію новозбудованих, реконструйованих, технічно переоснащених або капітально відремонтованих об'єктів з виробництва, зберігання, розподілу та/або споживання (потужністю понад 1 МВт) електричної енергії;2) проведення моніторингу ОСР (регулярного та/або періодичного) роботи системи розподілу;3) проведення розслідування технологічних порушень;4) необхідності оцінки ОСР впливу змін схеми електромереж, режиму роботи обладнання системи розподілу та перетоків потужностей, який не може бути оцінений розрахунковим шляхом;5) підготовки та прийняття рішень стосовно оптимізації схем та режимів роботи електроустановок об'єктів електроенергетики. |
| VII. Оперативне планування роботи системи розподілу7.1. Загальні положення7.1.2. Якщо по тексту розділу не зазначено інше, положення цього розділу поширюються на:1) ОСР;2) ОМСР;3) Користувачів, електроустановки яких приєднані до системи розподілу та призначені для виробництва електричної енергії (1 МВт та більше);4) Користувачів, електроустановки яких приєднані до системи розподілу та які мають безперервний технологічний процес виробництва або є соціально, екологічно важливими об'єктами та призначені для споживання електричної енергії;5) Користувачів, електроустановки яких призначені для споживання електричної енергії та приєднані до системи розподілу напругою понад 1 кВ.7.1.3. ОСР здійснює оперативне планування режимів роботи системи розподілу для забезпечення в кожний момент часу технічної можливості відбору (споживання) електричної енергії із системи розподілу електроустановками Користувачів відповідно до договірної потужності та відпуску електричної енергії в систему розподілу генеруючими установками Користувачів за умови безпечної та надійної роботи мереж системи розподілу. | VII. Оперативне планування роботи системи розподілу7.1. Загальні положення7.1.2. Якщо по тексту розділу не зазначено інше, положення цього розділу поширюються на:1) ОСР;2) ОМСР;3) Користувачів, електроустановки яких приєднані до системи розподілу та призначені для виробництва електричної енергії або для зберігання енергії ( потужністю 1 МВт та більше);4) Користувачів, електроустановки яких приєднані до системи розподілу та які мають безперервний технологічний процес виробництва або є соціально, екологічно важливими об'єктами та призначені для споживання електричної енергії;5) Користувачів, електроустановки яких призначені для споживання електричної енергії та приєднані до системи розподілу напругою понад 1 кВ.7.1.3. ОСР здійснює оперативне планування режимів роботи системи розподілу для забезпечення в кожний момент часу технічної можливості відбору (споживання) електричної енергії із системи розподілу електроустановками Користувачів відповідно до договірної потужності та відпуску електричної енергії в систему розподілу генеруючими установками або УЗЕ Користувачів за умови безпечної та надійної роботи мереж системи розподілу. |
| 7.3. Порядок планування виведення з роботи обладнання системи розподілу та Користувачів7.3.11. ОСР складає перелік Користувачів, плани-графіки ремонту обладнання яких мають бути погоджені та з якими мають бути погоджені плани-графіки ремонту обладнання системи розподілу. До переліку включаються Користувачі:1) суб'єкти, які експлуатують генеруючі установки потужністю понад 1 МВт;2) суб'єкти, які експлуатують електроустановки споживання потужністю понад 1 МВт;3) основні споживачі (щодо власних електроустановок та електричних мереж);4) ОМСР щодо власних електроустановок та електричних мереж та щодо електроустановок Користувачів МСР (якщо це може призвести до впливу на параметри роботи системи розподілу). | 7.3. Порядок планування виведення з роботи обладнання системи розподілу та Користувачів7.3.11. ОСР складає перелік Користувачів, плани-графіки ремонту обладнання яких мають бути погоджені та з якими мають бути погоджені плани-графіки ремонту обладнання системи розподілу. До переліку включаються Користувачі:1) суб'єкти, які експлуатують генеруючі установки або УЗЕ потужністю понад 1 МВт;2) суб'єкти, які експлуатують електроустановки споживання потужністю понад 1 МВт;3) основні споживачі (щодо власних електроустановок та електричних мереж);4) ОМСР щодо власних електроустановок та електричних мереж та щодо електроустановок Користувачів МСР (якщо це може призвести до впливу на параметри роботи системи розподілу). |
| 7.4. Порядок виведення з роботи обладнання7.4.1. Планове виведення з роботи та резерву силового обладнання, яке призначене для виробництва, розподілу, перетворення та споживання електроенергії, а також пристроїв релейного захисту та протиаварійної автоматики, автоматизованих систем диспетчерського керування та засобів диспетчерсько-технологічного управління, приладів комерційного обліку здійснюється з обов'язковим оформленням планової заявки, яка подається на розгляд до відповідної диспетчерської служби. | 7.4. Порядок виведення з роботи обладнання7.4.1. Планове виведення з роботи та резерву силового обладнання, яке призначене для виробництва, зберігання, розподілу, перетворення та споживання електроенергії, а також пристроїв релейного захисту та протиаварійної автоматики, автоматизованих систем диспетчерського керування та засобів диспетчерсько-технологічного управління та комерційного обліку здійснюється з обов'язковим оформленням планової заявки, яка подається на розгляд до відповідної диспетчерської служби. |
| 7.6. Повідомлення про виведення/введення обладнання7.6.3. У випадку аварійного відключення елементів мереж системи розподілу, що призвело до перерви або зниження надійності постачання споживачів та/або обмеження можливості відпуску електричної енергії генеруючими установками Користувачів, приєднаними до системи розподілу, ОСР має оприлюднити інформацію (повідомити Користувачів) щодо очікуваного терміну/строку усунення причин аварійного відключення та дати (часу) введення обладнання в роботу.7.6.4. У разі зміни термінів/строків планового виведення обладнання, що призводить до знеструмлення або зниження надійності живлення споживачів, приєднаних до мереж системи розподілу, та/або обмеження можливості відпуску електричної енергії генеруючими установками Користувачів, приєднаними до системи розподілу, Користувач повинен повідомити про це ОСР за 5 днів до нової пропонованої дати виведення обладнання.…7.6.6. Користувач, який виводив з роботи генеруючі установки потужністю понад 1 МВт, повинен додатково повідомити ОСР про дату та час введення обладнання в роботу, якщо такі дата та час відрізняються від наданої у заявці інформації. Такий Користувач не має права синхронізувати свої генеруючі установки, попередньо не отримавши оперативного дозволу від ОСР. | 7.6. Повідомлення про виведення/введення обладнання7.6.3. У випадку аварійного відключення елементів мереж системи розподілу, що призвело до перерви або зниження надійності постачання споживачів та/або обмеження можливості відпуску електричної енергії генеруючими установками або УЗЕ Користувачів, приєднаними до системи розподілу, ОСР має оприлюднити інформацію (повідомити Користувачів) щодо очікуваного терміну/строку усунення причин аварійного відключення та дати (часу) введення обладнання в роботу.7.6.4. У разі зміни термінів/строків планового виведення обладнання, що призводить до знеструмлення або зниження надійності живлення споживачів, приєднаних до мереж системи розподілу, та/або обмеження можливості відпуску електричної енергії генеруючими установками або УЗЕ Користувачів, приєднаними до системи розподілу, Користувач повинен повідомити про це ОСР за 5 днів до нової пропонованої дати виведення обладнання.…7.6.6. Користувач, який виводив з роботи генеруючі установки або УЗЕ потужністю понад 1 МВт, повинен додатково повідомити ОСР про дату та час введення обладнання в роботу, якщо такі дата та час відрізняються від наданої у заявці інформації. Такий Користувач не має права синхронізувати свої генеруючі установки або УЗЕ, попередньо не отримавши оперативного дозволу від ОСР. |
| VIII. Диспетчерське управління режимами роботи системи розподілу8.1. Загальні положення8.1.3. Диспетчерському управлінню ОСР, крім його власних, підлягають електроустановки:1) МСР;2) виробників електричної енергії потужністю понад 1,0 МВт, крім виробників, які знаходяться у диспетчерському управлінні ОСП;3) споживачів електричної енергії, у складі яких є струмоприймачі потужністю понад 5 МВт;4) споживачів електричної енергії, електричні мережі яких знаходяться у спільному користуванні з ОСР. | VIII. Диспетчерське управління режимами роботи системи розподілу8.1. Загальні положення8.1.3. Диспетчерському управлінню ОСР, крім його власних, підлягають електроустановки:1) МСР;2) виробників електричної енергії потужністю понад 1,0 МВт, крім виробників, які знаходяться у диспетчерському управлінні ОСП;3) споживачів електричної енергії, у складі яких є струмоприймачі потужністю понад 5 МВт;4) споживачів електричної енергії, електричні мережі яких знаходяться у спільному користуванні з ОСР;5) операторів УЗЕ потужністю понад 1,0 МВт, крім операторів, які знаходяться у диспетчерському управлінні ОСП.…8.1.5. ОСР для виконання своїх зобов’язань щодо забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу має право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ у випадках передбачених статтею 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» та після отримання рішення Регулятора про надання такого права, відповідно до порядку наведеного у розділі XIV. |
| 8.2. Технологічна схема диспетчерського управління режимами роботи системи розподілу8.2.1. Централізоване диспетчерське управління ОЕС України здійснюється за ієрархічною структурою з обов'язковим оперативним підпорядкуванням нижчих рівнів управління вищим. Суб'єктом вищого рівня централізованого диспетчерського управління ОЕС України є ОСП.8.2.2. ОСР, виробники електричної енергії, які приєднані до системи розподілу та потужність яких складає від 1,0 МВт до 20 МВт, споживачі електричної енергії - надавачі послуг з балансування ОЕС України та приєднані до системи розподілу - є суб'єктами середнього рівня у складі структури централізованого диспетчерського управління ОЕС України з обов'язковим оперативним підпорядкуванням.…8.2.10. Договори мають визначати відносини між ОСР та Користувачем, у тому числі виробниками електричної енергії розподіленої генерації, зокрема щодо:1) межі експлуатаційної відповідальності сторін;2) порядку взаємодії персоналу ОСР та Користувача в умовах нормальної експлуатації та аварійних (надзвичайних) ситуацій;3) умов паралельної роботи обертових електричних машин або аналогічних за їх впливом на режим роботи електроустановок Користувачів та ОЕС України. | 8.2. Технологічна схема диспетчерського управління режимами роботи системи розподілу8.2.1. Централізоване диспетчерське управління ОЕС України здійснюється за ієрархічною структурою з обов'язковим оперативним підпорядкуванням нижчих рівнів управління вищим. Суб'єктом вищого рівня централізованого диспетчерського управління ОЕС України є ОСП.8.2.2. ОСР, виробники електричної енергії, які приєднані до системи розподілу та потужність яких складає від 1,0 МВт до 20 МВт, оператори УЗЕ потужність яких складає від 1,0 МВт до 20 МВт, споживачі електричної енергії - надавачі послуг з балансування ОЕС України та приєднані до системи розподілу - є суб'єктами середнього рівня у складі структури централізованого диспетчерського управління ОЕС України з обов'язковим оперативним підпорядкуванням.…8.2.10. Договори мають визначати відносини між ОСР та Користувачем, у тому числі виробниками електричної енергії розподіленої генерації та операторами УЗЕ, зокрема щодо:1) межі експлуатаційної відповідальності сторін;2) порядку взаємодії персоналу ОСР та Користувача в умовах нормальної експлуатації та аварійних (надзвичайних) ситуацій;3) умов паралельної роботи обертових електричних машин або аналогічних за їх впливом на режим роботи електроустановок Користувачів та ОЕС України. |
| 8.5. Регулювання напруги та реактивної потужності8.5.4. Регулювання напруги та реактивної потужності у системі розподілу здійснюється ОСР за допомогою таких засобів:1) обладнання та пристроїв регулювання напруги системи розподілу (регулювання під напругою та переключення без збудження трансформаторів);2) пристроїв регулювання напруги, які експлуатуються Користувачами, включаючи розподілену генерацію;3) статичних компенсаторів реактивної потужності (СК).…8.5.6. ОСР має підтримувати напругу в точках приєднання Користувачів до системи розподілу, включаючи розподілену генерацію, у діапазонах відхилень, визначених розділом XI цього Кодексу, або інших діапазонах, узгоджених ОСР з відповідними Користувачами (однак не вищих за визначені в розділі XI цього Кодексу).…8.5.8. Реактивні перетоки потужності через приєднання до ОСП, суміжних ОСР та розподіленої генерації в точках їх приєднання мають підтримуватися на взаємоузгоджених рівнях.…8.5.10. Необхідність встановлення компенсуючих пристроїв (далі - КП) та місця їх розміщення ОСР визначає виходячи з необхідності забезпечення потрібної пропускної спроможності мережі в нормальних і післяаварійних режимах за підтримання нормативних рівнів напруги та запасів стійкості. | 8.5. Регулювання напруги та реактивної потужності8.5.4. Регулювання напруги та реактивної потужності у системі розподілу здійснюється ОСР за допомогою таких засобів:1) обладнання та пристроїв регулювання напруги системи розподілу (регулювання під напругою та переключення без збудження трансформаторів);2) пристроїв регулювання напруги, які експлуатуються Користувачами, включаючи розподілену генерацію;3) статичних компенсаторів реактивної потужності (СК);4) УЗЕ.…8.5.6. ОСР має підтримувати напругу в точках приєднання Користувачів до системи розподілу, включаючи розподілену генерацію та УЗЕ, у діапазонах відхилень, визначених розділом XI цього Кодексу, або інших діапазонах, узгоджених ОСР з відповідними Користувачами (однак не вищих за визначені в розділі XI цього Кодексу).…8.5.8. Реактивні перетоки потужності через приєднання до ОСП, суміжних ОСР, розподіленої генерації та УЗЕ в точках їх приєднання мають підтримуватися на взаємоузгоджених рівнях.…8.5.10. Необхідність встановлення компенсуючих пристроїв (далі - КП) або УЗЕ та місця їх розміщення ОСР визначає виходячи з необхідності забезпечення потрібної пропускної спроможності мережі в нормальних і післяаварійних режимах за підтримання нормативних рівнів напруги та запасів стійкості. |
| XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії11.1.1. Цей розділ визначає загальні умови надання доступу до системи розподілу та умови надання послуг з розподілу електричної енергії та поширюється на ОСР та Користувачів (споживачів, електропостачальників, виробників), ОМСР а також споживачів, що приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР. | XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії11.1. Загальні умови надання доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії11.1.1. Цей розділ визначає загальні умови надання доступу до системи розподілу та умови надання послуг з розподілу електричної енергії та поширюється на ОСР та Користувачів (споживачів, електропостачальників, виробників, операторів УЗЕ), ОМСР а також споживачів, що приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР. |
| 11.1.5. ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.Відсутні | 11.1.5. ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності **обладнання електричних мереж високої напруги при нормальному режимі роботи системи розподілу**. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу. У випадку недостатньої пропускної спроможності мереж ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом. |
| 11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:1) ОМСР, споживачем, основним споживачем та виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами;2) споживачем, основним споживачем, ОМСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;3) субспоживачем основного споживача, приєднаного на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;5) електропостачальником;6) суміжним ОСР.11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу та електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається:для споживачів електричної енергії, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку електричної енергії та відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії самостійно (напряму) оплачують послуги з розподілу електричної енергії ОСР, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);для електропостачальників - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії за всією сукупністю споживачів електропостачальника, електроустановки яких приєднані до мереж на території ліцензованої діяльності цього оператора системи розподілу, які згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційними пропозиціями електропостачальника) оплачують послуги з розподілу електричної енергії через електропостачальника;для ОМСР – на підставі даних щодо обсягів електричної енергії, що надходить у мережі МСР, у тому числі споживання всіх користувачів МСР та ОМСР. Обсяг споживання електричної енергії ОМСР визначається як різниця між обсягом електричної енергії, який надходить у мережі МСР, та сумарним обсягом споживання всіх користувачів МСР за відповідний розрахунковий період. Обсяг споживання електричної енергії ОМСР включає витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР та власне споживання ОМСР.…11.2.5. Умови договору(ів) про надання послуг з розподілу електричної енергії повинні бути оприлюднені на власному вебсайті ОСР. | 11.2. Умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії11.2.1. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між ОСР та:1) ОМСР, споживачем, основним споживачем, виробником, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території ліцензованої діяльності ОСР, та їх субспоживачами;2) споживачем, основним споживачем, ОМСР, електроустановки яких приєднані до виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче, який приєднаний до електричних мереж ОСП, та всіма його субспоживачами;3) субспоживачем основного споживача, приєднаного на ступені напруги вище 154 кВ до виробника, який приєднаний до ОСП;4) субспоживачами основних споживачів, електричні мережі яких приєднані до мереж ОСП;5) електропостачальником;6) суміжним ОСР;7) оператором УЗЕ (крім УЗЕ, які приєднані до електричних мереж ОСП).11.2.2. Послуги з розподілу електричної енергії надаються ОСР споживачу, електропостачальнику на підставі договорів, укладених відповідно до умов Правил роздрібного ринку електричної енергії.Вартість послуг з розподілу електричної енергії визначається:для споживачів електричної енергії, які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку електричної енергії та відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії самостійно (напряму) оплачують послуги з розподілу електричної енергії ОСР, - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача);для електропостачальників - на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії за всією сукупністю споживачів електропостачальника, електроустановки яких приєднані до мереж на території ліцензованої діяльності цього оператора системи розподілу, які згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційними пропозиціями електропостачальника) оплачують послуги з розподілу електричної енергії через електропостачальника;для ОМСР – на підставі даних щодо обсягів електричної енергії, що надходить у мережі МСР, у тому числі споживання всіх користувачів МСР та ОМСР. Обсяг споживання електричної енергії ОМСР визначається як різниця між обсягом електричної енергії, який надходить у мережі МСР, та сумарним обсягом споживання всіх користувачів МСР за відповідний розрахунковий період. Обсяг споживання електричної енергії ОМСР включає витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР та власне споживання ОМСР;для операторів УЗЕ – на підставі даних щодо обсягу абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період.…11.2.5. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ повинен передбачати такі розділи:1) найменування та реквізити сторін;2) предмет договору, у якому визначені основні особливості укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником, зокрема щодо максимальної потужності відпуску та максимальної потужності відбору та узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії;3) точки приєднання УЗЕ до мереж ОСР;4) ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії, у якому зазначається, що оператор УЗЕ сплачує плату за послугу з розподілу електричної енергії, яка розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії;5) права та обов’язки сторін;6) відповідальність ОСР та оператора УЗЕ із зазначенням випадків, у разі настання яких несуть відповідальність ОСР чи оператор УЗЕ:оператор УЗЕ несе відповідальність за збитки, заподіяні ОСР, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини;оператор УЗЕ не несе відповідальності за тимчасове припинення відпуску електричної енергії в розподільчі мережі або відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, якщо зазначене виникло не з його вини;ОСР несе відповідальність перед оператором УЗЕ за заподіяні збитки, які виникли з вини ОСР;ОСР не несе відповідальності перед оператором УЗЕ за заподіяні збитки, якщо доведе, що порушення виникли не з вини ОСР;7) порядок вирішення спорів.До обов’язків ОСР належать, зокрема:виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ;забезпечення утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб оператора УЗЕ в частині транспортування електричної енергії мережами ОСР у межах приєднаної потужності;забезпечення надійного надання послуг з розподілу електричної енергії;надання оператору УЗЕ інформації про послуги, пов’язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.До обов’язків оператора УЗЕ належать, зокрема:виконання умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ;надання ОСР інформації про планові строки/терміни припинення або обмеження відпуску та/або відбору електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії та форс-мажорні обставини;забезпечення відбору та відпуску електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;забезпечення перетоку реактивної потужності на межі балансової належності ОСР та оператора УЗЕ відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим договором.До прав ОСР належать, зокрема:право вимагати від оператора УЗЕ здійснювати відбір та відпуск електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;отримання від оператора УЗЕ інформації про планові терміни припинення або обмеження відбору та відпуску електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів відбору та відпуску електричної енергії та форс-мажорні обставини.До прав оператора УЗЕ належать, зокрема:право вимагати від ОСР утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення оператором УЗЕ надійного відбору та відпуску електричної енергії в мережі ОСР у межах приєднаної потужності;отримання від ОСР інформації про послуги, пов’язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень;8) форс-мажорні обставини;9) інші умови;10) реквізити ОСР та оператора УЗЕ.11.2.6. Умови договору(ів) про надання послуг з розподілу електричної енергії повинні бути оприлюднені на власному вебсайті ОСР. |
| 11.3. Порядок укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії11.3.5. До заяви додаються такі документи:1) для Користувачів - побутових та непобутових споживачів, електропостачальників перелік документів визначається Правилами роздрібного ринку електричної енергії;2) для Користувачів - виробників:копія ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (для виробників із встановленою потужністю більше 5 МВт, якщо діяльність таких суб'єктів ліцензується);копії документів, що підтверджують повноваження особи на підписання договору (витяг зі Статуту, рішення про призначення керівника, довіреність тощо);витяг із Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань;3) для Користувачів - суміжних ОСР:копія ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії;копії документів, що підтверджують повноваження особи на підписання договору (витяг зі Статуту, рішення про призначення керівника, довіреність тощо);витяг із Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань. | 11.3. Порядок укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії11.3.5. До заяви додаються такі документи:1) для Користувачів - побутових та непобутових споживачів, електропостачальників перелік документів визначається Правилами роздрібного ринку електричної енергії;2) для Користувачів - виробників:копія ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (для виробників із встановленою потужністю більше 5 МВт, якщо діяльність таких суб'єктів ліцензується);копії документів, що підтверджують повноваження особи на підписання договору (витяг зі Статуту, рішення про призначення керівника, довіреність тощо);витяг із Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань;3) для Користувачів - суміжних ОСР:копія ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії;копії документів, що підтверджують повноваження особи на підписання договору (витяг зі Статуту, рішення про призначення керівника, довіреність тощо);витяг із Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань;4) для Користувачів – операторів УЗЕ:копія ліцензії на провадження господарської діяльності зі зберігання енергії (якщо величина встановленої потужності УЗЕ перевищує показники, визначені у відповідних ліцензійних умовах);копії документів, що підтверджують повноваження особи на підписання договору (витяг зі Статуту, рішення про призначення керівника, довіреність тощо);витяг із Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань. |
| 11.5. Обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії11.5.2. Випадки припинення розподілу електричної енергії:…3) за ініціативою ОСР:ВідсутніВідсутні…11.5.3. Обмеження/припинення розподілу електричної енергії відповідному Користувачу має проводитися за умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності та якості електропостачання інших Користувачів.…11.5.10. ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.…Користувачі, які мають у власності резервне джерело живлення (електроустановку, яка призначена для виробництва електричної енергії), про що має бути зазначено в договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, несуть повну відповідальність за його технічний стан та готовність до своєчасного пуску.Збитки та негативні наслідки від несвоєчасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок їх власників.Якщо Користувач (виробник електричної енергії) був попереджений ОСР про обмеження/припинення розподілу електричної енергії, то такий виробник повинен обмежити/припинити відпуск електричної енергії своїми генеруючими установками на час обмеження/припинення розподілу електричної енергії, зазначений ОСР. Якщо виробник електричної енергії продовжує відпуск електричної енергії до системи розподілу, то він несе відповідальність за будь-які збитки, завдані ОСР іншим Користувачам та/або третім особам у результаті такого продовження відпуску електричної енергії.…11.5.17. У разі самовільного відновлення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії), несанкціонованого відбору електричної енергії Користувачем або втручання в роботу засобів обліку електричної енергії або елементів системи розподілу, зниження показників якості електричної енергії з вини Користувача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок ОСР та/або інших Користувачів, невиконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади, який стосується вищенаведених порушень, ОСР має право без попередження повністю припинити розподіл електричної енергії після оформлення у встановленому цим Кодексом порядку акта про порушення. | 11.5. Обмеження, припинення та відновлення розподілу електричної енергії11.5.2. Випадки припинення розподілу електричної енергії:…3) за ініціативою ОСР:недопущення представників ОСР для здійснення обстеження генеруючої установки щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу, проєктній документації (крім побутових споживачів, що встановили у своєму приватному домогосподарстві генеруючу установку) та перевірки впливу на показники якості електричної енергії;недопущення представників ОСР для здійснення обстеження УЗЕ щодо відповідності її встановлення вимогам цього Кодексу, проєктній документації (крім побутових споживачів, що встановили у своєму приватному домогосподарстві УЗЕ) та перевірки впливу на показники якості електричної енергії.»;…11.5.3. Обмеження/припинення розподілу електричної енергії відповідному Користувачу має проводитися відповідно до вимог ПРРЕЕ та цього Кодексу за умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності та якості електропостачання інших Користувачів.…11.5.10. ОСР має право припиняти/обмежувати розподіл електричної енергії на час проведення планових ремонтів електроустановок та електричних мереж системи розподілу та проведення системних випробувань, здійснивши відповідні погодження та попередження відповідно до вимог цього Кодексу.…Користувачі, які мають у власності резервне джерело живлення (електроустановку, яка призначена для виробництва електричної енергії, або УЗЕ), про що має бути зазначено в договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії, несуть повну відповідальність за його технічний стан та готовність до своєчасного пуску.Збитки та негативні наслідки від несвоєчасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок їх власників.Якщо Користувач (виробник електричної енергії або оператор УЗЕ) був попереджений ОСР про обмеження/припинення розподілу електричної енергії, то такий виробник повинен обмежити/припинити відпуск електричної енергії своїми генеруючими установками або УЗЕ на час обмеження/припинення розподілу електричної енергії, зазначений ОСР. Якщо виробник електричної енергії продовжує відпуск електричної енергії до системи розподілу, то він несе відповідальність за будь-які збитки, завдані ОСР іншим Користувачам та/або третім особам у результаті такого продовження відпуску електричної енергії.… 11.5.17. У разі самовільного відновлення електроживлення Користувача (споживача електричної енергії), несанкціонованого відбору електричної енергії Користувачем або втручання в роботу засобів **комерційного** обліку електричної енергії або елементів системи розподілу, зниження показників якості електричної енергії з вини Користувача, **у тому** **числі внаслідок невідповідності генеруючої установки/** **УЗЕ та/або налаштувань вимогам цього Кодексу та іншим нормативно-технічним документам,** до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок ОСР та/або інших Користувачів, невиконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади, який стосується вищенаведених порушень, ОСР має право без попередження повністю припинити розподіл електричної енергії після оформлення у встановленому цим Кодексом порядку акта про порушення.  **У разі виявлення факту встановлення Користувачем генеруючої установки/УЗЕ без виконання або з порушенням вимог розділу IV цього Кодексу, ОСР не менше ніж за 30 календарних днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії має надати попередження про обмеження/припинення розподілу електричної енергії Користувачу із вимогою приведення такої генеруючої установки/УЗЕ у відповідність до вимог Кодексу.** **При цьому в попередженні мають бути зазначені підстави, дата та час, з якого розподіл електричної енергії буде припинено/обмежено. Приведення генеруючої установки/УЗЕ у відповідність до вимог Кодексу здійснюється шляхом виконання Користувачем технічних вимог, оприлюднених на офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет, та направлення ОСР заяви на встановлення генеруючої установки/заяви на встановлення УЗЕ.** |
| XIII. Розгляд скарг та врегулювання спорів13.2. Порядок перевірки якості електричної енергії за зверненнями/скаргами/претензіями споживачів13.2.3. ОСР може направити свого представника в узгоджений зі споживачем час для аналізу можливих причин недотримання показників якості електричної енергії та/або проведення необхідного вимірювання й подальшого надання відповіді споживачу з урахуванням строків, указаних у пункті 13.2.1 цієї глави. | XIII. Розгляд скарг та врегулювання спорів13.2. Порядок перевірки якості електричної енергії за зверненнями/скаргами/претензіями споживачів 13.2.3. ОСР ~~може направити~~ **направляє** свого представника в узгоджений зі споживачем час для аналізу можливих причин недотримання показників якості електричної енергії та/або проведення необхідного вимірювання й подальшого надання відповіді споживачу з урахуванням строків, **зазначених** у пункті 13.2.1 цієї глави.  **З метою з’ясування впливу підключеного споживачем (споживачами) устаткування, у тому числі генеруючих установок та/або УЗЕ споживачів на показники якості, вимірювання проводяться з поетапним відключенням устаткування споживачів. Споживач зобов’язаний виконати вимоги представника ОСР щодо тимчасового відключення чи підключення відповідного устаткування на час вимірювань. Такі вимірювання можуть проводитися не частіше ніж 1 раз на календарний місяць, тривалість вимірювання не може перевищувати 3 годин з урахуванням наявного пікового навантаження.** |
| Відсутній | **ХIV. Особливості реалізації права ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ**  **14.1 Подання запиту на отримання згоди Регулятора мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі.**  **14.1.1. Вичерпні умови, у разі дотримання яких ОСР мають право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, визначені статтею 46 Закону України «Про ринок електричної енергії».**  **14.1.2. Попередня оцінка доцільності встановлення ОСР УЗЕ, які будуть повністю інтегрованими елементами мережі, здійснюється в рамках досліджень, що виконуються при плануванні розвитку системи розподілу, та відображається у ПРСР.**  **14.1.3. ОСР не мають права мати у власності, володіти, розвивати, керувати або експлуатувати УЗЕ, якщо Регулятором не прийнято рішення про надання такого права згідно з статтею 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» та цим розділом.**  **14.1.4. Для отримання згоди Регулятора мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, ОСР надає до Регулятора запит, до якого додаються:**  **1) пояснювальна записка із обґрунтуванням необхідності надання згоди набути у власність, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, разом із матеріалами, що підтверджують відповідність УЗЕ повністю інтегрованим елементам мережі та необхідність УЗЕ для виконання ОСР своїх зобов'язань з метою забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу електроенергії;**  **2) техніко-економічне обґрунтування необхідності застосування УЗЕ;**  **3) технічний проєкт УЗЕ, включаючи проєктне розташування УЗЕ та технологічні параметри місця (або точок) їх підключення до системи розподілу;**  **4) перелік УЗЕ, які на момент подачі заяви вже є у власності, володінні, користуванні, розробленні, управлінні чи експлуатації ОСР (із зазначенням підстави їх використання) та відповідності вимогам щодо повністю інтегрованих елементів мережі;**  **5) інформація щодо джерел фінансування.**  **Запит та додані до нього матеріали і дані нумеруються, прошнуровуються, завіряються підписом керівника ліцензіата або уповноваженою ним особою.**  **Регулятор має право звернутися до ОСР з метою отримання у визначений Регулятором строк додаткових письмових обґрунтувань та пояснень щодо наданих матеріалів і даних.**  **14.1.5. Запит ОСР разом із доданими матеріалами і даними, розглядається Регулятором на предмет дотримання всіх необхідних умов та вимог щодо можливості ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які передбачені законом.**  **14.1.6. У разі ненадання матеріалів чи даних, передбачених пунктом 14.1.4 цієї глави, або надання неналежним чином оформлених матеріалів Регулятор письмово повідомляє ОСР про необхідність усунення недоліків та повертає надані документи ОСР.**  **14.1.7. Рішення про надання згоди ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після розгляду та опрацювання матеріалів і даних, наданих ОСР.**  **14.1.8. Регулятор може відмовити ОСР у наданні згоди мати у власності володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, якщо не виконані всі умови та вимоги, які передбачені Законом та цим Кодексом, з наданням ОСР відповідного обґрунтування.**  **14.1.9. У разі отримання ОСР рішення Регулятора про надання згоди мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, роботи зі встановлення УЗЕ мають бути враховані відповідним ОСР при формуванні інвестиційної програми.**  **14.1.10. У разі зміни технічних параметрів наявних УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, ОСР необхідно отримати погодження від Регулятора відповідно до вимог цієї глави.**  **14.2. Подання запиту на право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі.**  **14.2.1. ОСР подає до Регулятора запит на право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, у разі дотримання таких умов (сукупно):**  **1) інші сторони за результатами відкритої, прозорої та недискримінаційної тендерної процедури, яка підлягає попередньому перегляду та затвердженню Регулятором, не набули права власності, володіння, користування, права розробляти, управляти або експлуатувати такі установки зберігання енергії чи є неспроможними надавати допоміжні послуги, не пов’язані з регулюванням частоти, за обґрунтованою вартістю та своєчасно;**  **2) такі установки зберігання енергії необхідні оператору системи розподілу для виконання своїх зобов’язань щодо забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу, і вони не використовуються для купівлі та/або продажу електричної енергії на ринку електричної енергії чи для надання послуг з балансування та/або допоміжних послуг.**  **14.2.2. Для отримання права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ ОСР надає до Регулятора запит, до якого додаються:**  **1) пояснювальна записка із обґрунтуванням необхідності надання права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, разом із матеріалами, що підтверджують дотримання умов, передбачених пунктом 14.2.1 цієї глави;**  **2) техніко-економічне обґрунтування необхідності застосування УЗЕ, у тому числі у порівнянні з іншими заходами забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу;**  **3) технічний проєкт УЗЕ, включаючи схему приєднання УЗЕ до об'єктів електроенергетики ОСР із позначенням засобів обліку електричної енергії, що забезпечують фіксацію обсягів перетікання електричної енергії як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;**  **4) перелік УЗЕ, які на день подачі заяви, вже є у власності, володінні, користуванні, розробленні, управлінні чи експлуатації ОСР (із зазначенням підстави їх використання);**  **5) проєкт тендерної документації;**  **6) інформація щодо орієнтовної вартості (капітальні та операційні витрати на УЗЕ) та джерел фінансування.**  **Запит та додані до нього матеріали і дані нумеруються, прошнуровуються, завіряються підписом керівника ліцензіата або уповноваженою ним особою.**  **Регулятор має право звернутися до ОСР з метою отримання у визначений Регулятором строк додаткових письмових обґрунтувань та пояснень щодо наданих матеріалів і даних.**  **14.2.3. Запит ОСР разом із доданими матеріалами і даними, розглядається Регулятором на предмет дотримання всіх необхідних умов та вимог щодо можливості ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які передбачені законом.**  **14.2.4. У разі ненадання матеріалів чи даних, передбачених пунктом 14.2.2 цієї глави, або надання неналежним чином оформлених матеріалів Регулятор письмово повідомляє ОСР про необхідність усунення недоліків та повертає надані документи ОСР.**  **14.2.5. Регулятор на основі наданих ОСР матеріалів і даних здійснює оцінку необхідності надання ОСР права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, та перевіряє проєкт тендерної документації на відповідність керівним принципам закупівлі оператором системи розподілу установок зберігання енергії, затвердженим Регулятором.**  **14.2.6. Рішення про надання права ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після проведення оцінки необхідності надання ОСР права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ та перевірки проєкту тендерної документації.**  **14.2.7. Регулятор може відмовити ОСР у наданні права мати у власності володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, якщо не виконані всі умови та вимоги, які передбачені Законом, з наданням ОСР відповідного обґрунтування.**  **14.2.8. У разі зміни технічних параметрів наявних УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, ОСР необхідно отримати погодження від Регулятора відповідно до вимог цієї глави.**  **14.3. Проведення публічних консультацій щодо існуючих УЗЕ з метою оцінки потенційної наявності та заінтересованості інших сторін в інвестуванні в такі установки.**  **14.3.1. У випадках, коли Регулятор надає право ОСР мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, відповідно до порядку, визначеного цим розділом, Регулятор забезпечує не рідше ніж один раз на п’ять років проведення публічних консультацій щодо існуючих УЗЕ з метою оцінки потенційної наявності та заінтересованості інших сторін в інвестуванні в такі установки.**  **14.3.2. Оголошення про проведення публічних консультацій здійснюється Регулятор шляхом оприлюднення на власному офіційному вебсайті у мережі Інтернет інформаційного повідомлення, у якому зазначаються:**  **1) технічний опис існуючих УЗЕ, їхнє географічне розташування та підключення до електричної мережі;**  **2) кваліфікаційні вимоги до заінтересованих третіх осіб, які мають право подавати свої листи про наміри щодо інвестування в УЗЕ, не повинні бути пристосованими до окремих учасників, а повинні бути пропорційними, пов’язаними з предметом та метою публічних консультацій, чітких і зрозумілих;**  **3) умови подання листа про наміри, включаючи строк подання;**  **4) шаблон листа про наміри, який, зокрема, містить вимогу щодо зазначення річних експлуатаційних витрат УЗЕ, у тому числі прогнозованих заінтересованою третьою стороною повернення інвестицій.**  **14.3.3. Інформаційне повідомлення про проведення публічних консультацій оприлюднюється не пізніше 3 місяців до дати їх проведення. Термін прийняття листів про наміри інвестування в УЗЕ складає 2 місяці від дати оприлюднення відповідного інформаційного повідомлення на офіційному вебсайті Регулятора.**  **До участі в публічних консультаціях допускаються всі заінтересовані сторони, включаючи існуючих та потенційних учасників ринку електричної енергії.**  **14.3.4. Через 20 днів після проведення публічних консультацій Регулятор оцінює відповідність заінтересованих третіх сторін кваліфікаційним вимогам та оцінює подані ними листи про наміри. Листи про наміри, подані заінтересованими третіми особами, які не відповідають кваліфікаційним вимогам, підлягають відхиленню.**  **14.3.5. Вважається, що треті сторони будуть технологічно та економічно спроможними володіти, розвивати, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, якщо оцінка листів про наміри, отримані Регулятором, покаже, що щонайменше у двох листах про наміри виражається заінтересованість третіх осіб у придбанні УЗЕ, які мають потужність, що дорівнює або перевищує потужність УЗЕ, що належать, управляються чи експлуатуються ОСР.**  **14.3.6. У випадках коли Регулятор встановлює, що треті сторони були б технологічно та економічно спроможними володіти, розвивати, управляти чи експлуатувати УЗЕ, Регулятор приймає рішення про обов'язок ОСР поступового припинення діяльності з збереження енергії у порядку, передбаченому у цьому розділі.**  **В інших випадках Регулятор підтверджує прав, надане ОСР, мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, принаймні до проведення наступних публічних консультацій.**  **14.3.8. Дія цієї глави не поширюється на випадки, коли УЗЕ є повністю інтегрованими елементами мережі ОСР та не використовуються для балансування або управління перевантаженнями.**  **14.4. Поступове припинення діяльності ОСР зі зберігання енергії**  **14.4.1. У випадках, зазначених у пункті 14.3.5 глави 14.3 цього розділу, Регулятор забезпечує поступове припинення діяльності ОСР зі зберігання енергії у термін, що не перевищує 18 місяців.**  **14.4.2. З метою поступового припинення своєї діяльності зі зберігання енергії ОСР проводить відкритий, прозорий та недискримінаційний аукціон з продажу своїх УЗЕ.**  **14.4.3. Аукціон проводиться на основі технічного завдання, яке розробляється ОСР для кожного окремого аукціону, та погоджується Регулятором до його відкриття.**  **14.4.4. Процедура аукціону розпочинається публічним оголошенням на офіційних вебсайтах ОСР та системі онлайн аукціонів з продажу майна, до якого додається технічне завдання конкурсу та вказується відповідна контактна особа (або особи) ОСР, відповідальна за проведення аукціону.**  **14.4.5. Технічне завдання аукціону має включати:**  **1) детальні технічні характеристики та іншу відповідну інформацію щодо УЗЕ, які продаються ОСР;**  **2) фінансові деталі, включаючи умови розрахунків за придбані УЗЕ;**  **3) початкова ціна на УЗЕ;**  **4) мінімальні інтервали підвищення початкової ціни на УЗЕ;**  **5) умови подання пропозицій про закупівлю включно з кінцевим терміном подання, який має бути не менше 2 місяців з дня оприлюднення відповідного публічного оголошення;**  **6) порядок та критерії відбору пропозиції переможця;**  **7) дата запланованого публічного оголошення результатів аукціону;**  **8) умови, за яких аукціон буде вважатися таким, що не відбувся;**  **9) умови, за яких ОСР має право припинити аукціон без результату;**  **10) терміни та умови розгляду запитів учасників та розгляду їхніх претензій та/або скарг.**  **14.4.6. Аукціон вважається таким, що не відбувся, якщо жоден учасник у ньому не запропонував ціну, рівну або вищу за початкову ціну на УЗЕ.**  **14.4.7. Початкова ціна УЗЕ, як правило, має дорівнювати залишковій вартості УЗЕ. У випадках, передбачених пунктом 14.4.6, початкова ціна УЗЕ у новому аукціоні може бути нижчою, але не більше ніж на 20 % від початкової ціни в попередньому аукціоні.**  **14.4.8. Переможець оголошується ОСР не пізніше ніж через 10 днів після закінчення терміну подання пропозицій про закупівлю, зазначеного в технічному завданні аукціону, та повідомляється Регулятору разом із поданою пропозицією. ОСР має право приступити до продажу УЗЕ переможцеві, якщо Регулятор не висуне жодної претензії про недійсність аукціону через 10 днів після отримання відповідного звіту від ОСР.».** |