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

(щодо функціонування Системи моніторингу надання ОСП та ОСР послуг з приєднань до електричних мереж та уточнень до інформаційно-технологічної системи управління та обміну інформацією з УЗЕ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ з/п** | **Пункт**  **глава**  **розділ КСП** | **Положення чинної редакції** | **Зміст положень проєкту постанови** |
| **III. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об’єктів електроенергетики** | | | |
| **2. Технічні вимоги до генеруючих об’єктів, які приєднуються до системи передачі або впливають на режими роботи системи передачі** | | | |
| **2.6. Технічні вимоги щодо управління системою передачі:** | | | |
|  | пп. 1  п. 2.6  глави 2  розділу ІІІ | 1) схеми управління та параметри налаштування  Схеми, принцип дії, алгоритми роботи станційних систем управління, АСУ ТП генеруючих одиниць (у частині регулювання частоти, потужності та АРЗ) визначаються згідно з додатком 8 до цього Кодексу. Внесення будь-яких змін до схем та алгоритмів роботи без погодження з ОСП забороняється; | 1) схеми управління та параметри налаштування  Схеми, принцип дії, алгоритми роботи станційних систем управління, АСУ ТП генеруючих одиниць (у частині регулювання частоти, потужності та АРЗ) **повинні бути погоджені ОСП та** визначаються згідно з додатком 8 до цього Кодексу. Внесення будь-яких змін до схем та алгоритмів роботи без погодження з ОСП забороняється; |
|  | пп. 3  п. 2.6  глави 2  розділу ІІІ | 3) обмін інформацією  Генеруючі об'єкти мають бути здатними до обміну технологічною інформацією з ОСП у режимі реального часу згідно з вимогами глави 6 розділу X цього Кодексу з міткою часу; | 3) обмін інформацією  Генеруючі об'єкти мають бути здатними до обміну технологічною інформацією з ОСП у режимі реального часу згідно з вимогами глави 6 розділу X цього Кодексу з міткою часу~~;~~**.**  **Для генеруючих одиниць типу B, C, D обмін інформацією з ОСП є обов'язковим. Організація обміну інформацією здійснюється згідно з додатками 8 та 9 до цього Кодексу та технічними вимогами;** |
| **6. Технічні вимоги до УЗЕ, які впливають на режими роботи системи передачі** | | | |
| **6.6. Технічні вимоги щодо управління системою передачі:** | | | |
|  | пп. 1  п. 6.6  глави 6  розділу ІІІ | 1) схеми управління та параметри налаштування  Схеми, принцип дії, алгоритми роботи станційних систем управління, АСУ ТП УЗЕ (у частині регулювання частоти, потужності та напруги) повинні бути погоджені ОСП. Унесення будь-яких змін до схем та алгоритмів роботи без погодження з ОСП забороняється; | 1) схеми управління та параметри налаштування  Схеми, принцип дії, алгоритми роботи станційних систем управління, АСУ ТП УЗЕ (у частині регулювання частоти, потужності та напруги) повинні бути погоджені ОСП **та визначаються згідно з додатком 8 до цього Кодексу**. Унесення будь-яких змін до схем та алгоритмів роботи без погодження з ОСП забороняється; |
|  | пп. 3  п. 6.6  глави 6  розділу ІІІ | 3) обмін інформацією  УЗЕ мають бути здатними до обміну технологічною інформацією з ОСП згідно з вимогами глави 6 розділу X цього Кодексу з міткою часу.  Для УЗЕ типу A1 та A2 обмін інформацією з ОСП є необов'язковим, але УЗЕ типу A2 мають бути обладнані для отримання та підтвердження зовнішнього сигналу, надісланого від ОСП, для припинення відпуску або відбору.  Для УЗЕ типів B, C, D обмін інформацією з ОСП є обов'язковим. Організація обміну інформацією здійснюється згідно з додатками 8 та 9 до цього Кодексу та технічними вимогами; | 3) обмін інформацією  УЗЕ мають бути здатними до обміну технологічною інформацією з ОСП **у режимі реального часу** згідно з вимогами глави 6 розділу X цього Кодексу з міткою часу.  ~~Для УЗЕ типу A1 та A2 обмін інформацією з ОСП є необов'язковим, але УЗЕ типу A2 мають бути обладнані для отримання та підтвердження зовнішнього сигналу, надісланого від ОСП, для припинення відпуску або відбору.~~  Для УЗЕ ~~типів~~ **типу** **А2,** B, C, D обмін інформацією з ОСП є обов'язковим. Організація обміну інформацією здійснюється згідно з додатками 8 та 9 до цього Кодексу та технічними вимогами; |
| **7. Порядок організації приєднання до системи передачі** | | | |
| **7.2. Подання заяви про приєднання** | | | |
| **5** | пп. 7.2.5  п. 7.2  глави 7  розділу ІІІ | 7.2.5. Заява вважається поданою у разі її належного оформлення та наявності повного комплекту належно оформлених документів, указаних у підпункті 7.2.2 цього пункту. ОСП присвоює поданій заяві реєстраційний номер у такі строки:  у разі подання заяви особисто ОСП - у день подання;  у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше двох робочих днів з моменту отримання документів;  у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше одного робочого дня з моменту отримання документів.  … | 7.2.5. Заява вважається поданою у разі її належного оформлення та наявності повного комплекту належно оформлених документів, указаних у підпункті 7.2.2 цього пункту. ОСП присвоює поданій заяві реєстраційний номер у такі строки:  у разі подання заяви особисто ОСП - у день подання;  у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше **одного робочого дня** з моменту отримання документів;  у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше одного робочого дня з моменту отримання документів.  … |
| **6** | п. 7.2  глави 7  розділу ІІІ | 7.2.8. Номер заяви обліковується в окремому реєстрі. Реєстр заяв на приєднання до електричних мереж ведеться у паперовому або електронному вигляді. | **7.2.8. Наданій замовником заяві з додатками до неї ОСП присвоює реєстраційний номер, який автоматично формується системою моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж (далі – система моніторингу приєднань) після внесення відповідної інформації із заяви та переходу запису про приєднання у статус «подано заяву про приєднання», за формою, наведеною в Кодексі систем розподілу, та у строки, визначені у підпункті 7.2.5 цього пункту.**  **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).** |
| **7.4. Розроблення та надання Замовнику технічних умов на приєднання** | | | |
| **7** | пп. 7.4.3. п. 7.4  глави 7  розділу ІІІ | 7.4.3. Технічні умови на приєднання є невід'ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в додатку 4 до цього Кодексу.  Під час розроблення технічних умов на приєднання ОСП має керуватися такими принципами:  надійності електрозабезпечення струмоприймачів Замовника згідно з чинним законодавством України з урахуванням категорії надійності електропостачання, яку було зазначено в заяві про приєднання;  забезпечення належної якості електричної енергії в точці приєднання;  не погіршення параметрів надійності та якості електричної енергії для інших Користувачів;  оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення.  Технічні умови на приєднання розробляються ОСП з урахуванням детальних планів території та схем розвитку системи передачі.  Технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проєктом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви.  У разі відсутності ТЕО на приєднання електроустановок, призначених для виробництва або розподілу електричної енергії, або зберігання енергії, та незгоди Замовника з визначеною ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання цих електроустановок нові технічні умови на приєднання разом з проєктом договору про приєднання розробляються ОСП і надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня отримання від Замовника ТЕО.  За письмовим зверненням Замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.  Термін дії технічних умов на приєднання визначається відповідно до Закону України "Про регулювання містобудівної діяльності". | 7.4.3. Технічні умови на приєднання є невід'ємною частиною договору про приєднання та викладаються у вигляді єдиного документа, типова форма якого наведена в додатку 4 до цього Кодексу.  Під час розроблення технічних умов на приєднання ОСП має керуватися такими принципами:  надійності електрозабезпечення струмоприймачів Замовника згідно з чинним законодавством України з урахуванням категорії надійності електропостачання, яку було зазначено в заяві про приєднання;  забезпечення належної якості електричної енергії в точці приєднання;  не погіршення параметрів надійності та якості електричної енергії для інших Користувачів;  оптимальності з економічної і технічної точки зору схеми електрозабезпечення.  Технічні умови на приєднання розробляються ОСП з урахуванням детальних планів території та схем розвитку системи передачі.  Технічні умови на приєднання, підписані ОСП, разом з проєктом договору про приєднання надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви.  **Технічні умови на приєднання викладаються у вигляді єдиного документа та мають містити ідентифікатор, яким є унікальний набір даних (послідовність символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання у статус «технічні умови видано», за формою, наведеною в Кодексі систем розподілу.**  У разі відсутності ТЕО на приєднання електроустановок, призначених для виробництва або розподілу електричної енергії, або зберігання енергії, та незгоди Замовника з визначеною ОСП точкою забезпечення потужності та/або схемою приєднання цих електроустановок нові технічні умови на приєднання разом з проєктом договору про приєднання розробляються ОСП і надаються Замовнику не пізніше 10 робочих днів від дня отримання від Замовника ТЕО.  За письмовим зверненням Замовника центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам.  Термін дії технічних умов на приєднання визначається відповідно до Закону України "Про регулювання містобудівної діяльності". |
| **7.10. Підключення електроустановок Замовника до електричної мережі** | | | |
| **8** | пп. 7.10.5, п 7.10,  глави 7  розділу ІІІ | 7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приєднання, передбачена договором про приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання підтверджується відповідним актом, сторонами договору про приєднання.  До повного завершення надання послуги з приєднання, за зверненням Замовника, ОСП готує та протягом 5 робочих днів з дати надходження такого звернення надає іншій стороні(-ам) підписаний ними примірний договір про приєднання та акт, що підтверджує факт надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи передачі із проведенням повного розрахунку вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу). | 7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приєднання, передбачена договором про приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання підтверджується відповідним актом, **який підписується** сторонами договору про приєднання.  **Акт про надання ОСП послуги з приєднання має містити ідентифікатор за формою, наведеною в Кодексі систем розподілу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання у статус «послугу з приєднання надано».**  До повного завершення надання послуги з приєднання, за зверненням Замовника, ОСП готує та протягом 5 робочих днів з дати надходження такого звернення надає іншій стороні(-ам) підписаний ними примірний договір про приєднання та акт, що підтверджує факт надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи передачі із проведенням повного розрахунку вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу). |
| **7.12. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем** | | | |
| **9** | п. 7.12.2  глави 7  розділу ІІІ | [7.12.2. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ із зазначенням такої інформації за формою:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=402)   |  |  | | --- | --- | | [Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, МВт](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=403) |  | | [Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=405) |  | | [Дата та номер документа, що підтверджує введення в експлуатацію УЗЕ, день/місяць/рік, N](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=43) |  | | [Тип УЗЕ за видом енергії](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=409) |  |   [До повідомлення Користувач додає такі документи:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=411)  [однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=412)  [акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=413)  [для споживачів](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=414) [(крім активних споживачів)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=44) [- матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=414)  [Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення УЗЕ.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=415)  [Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=45)  [улаштування комерційного обліку електричної енергії;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=417)  [улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=418)  [для споживачів](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=419) [(крім активних споживачів)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=44) [- улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=419)  [У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=420) [10](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=46) [робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=420)  [У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та/або доданих документів ОСП не пізніше 10 робочих днів з дня його отримання повертає Користувачу повідомлення про встановлення УЗЕ та додані до нього документи, з описом виявлених зауважень.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=48) | [7.12.2. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ із зазначенням такої інформації за формою:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=402)   |  |  | | --- | --- | | [Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності Pnom УЗЕ, МВт](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=403) |  | | [Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=405) |  | | [Дата та номер документа, що підтверджує введення в експлуатацію УЗЕ, день/місяць/рік, N](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=43) |  | | [Тип УЗЕ за видом енергії](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=409) |  |   [До повідомлення Користувач додає такі документи:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=411)  [однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=412)  [акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=413)  [для споживачів](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=414) [(крім активних споживачів)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=44) [- матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=414)  [Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення УЗЕ.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=415)  [Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=45)  [улаштування комерційного обліку електричної енергії;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=417)  [улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=418)  [для споживачів](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=419) [(крім активних споживачів)](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=44) [- улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=419)  [У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=420) [10](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=46) [робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ~~ПРРЕЕ~~ **Правилами роздрібного ринку електричної енергії (далі – ПРРЕЕ)**, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52286?ed=2022_09_30&an=420)  [У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та/або доданих документів**,** ОСП не пізніше 10 робочих днів з дня його отримання повертає Користувачу повідомлення про встановлення УЗЕ та додані до нього документи, з описом виявлених зауважень.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=48) |
| **10** | п. 7.12.3  глави 7  розділу ІІІ | [7.12.3. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P**nom** УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача, більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=50)  [вимог до комерційного обліку електричної енергії;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=51)  [вимог до улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=52)  [вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=53)  [вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=54)  [Для виробника електричної енергії та активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проєктування щодо:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=55)  [вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=56)  [вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі в разі, якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії може призводити до зміни графіка відпуску електричної енергії такого виробника в мережу системи передачі.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=57)  [ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=58)  [ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування. При цьому строк розгляду проєктної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=59)  [У разі необхідності Користувач доопрацьовує проєктну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєктної документації у разі, якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=60)  [Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії або активний споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення) у порядку, визначеному цим Кодексом.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=61)  [Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ, до якого додаються:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=62)  [документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=63)  [однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=64)  [акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію, оформлені за результатами проведення випробувань;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=65)  [підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=66)  [документи, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії (для споживачів (крім активних споживачів та виробників електричної енергії).](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=67)  [Користувач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь у комплексних випробуваннях. Про необхідність участі в комплексних випробуваннях ОСП повідомляє Користувача не пізніше 3 робочих днів до запланованої дати випробувань. У разі неповідомлення ОСП про участь у комплексних випробуваннях вважається, що ОСП відмовився від участі у таких випробуваннях.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=68)  [У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=69)  [У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та/або доданих документів ОСП не пізніше 10 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення повертає Користувачу повідомлення про встановлення УЗЕ та додані до нього документи, з описом виявлених зауважень.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=70) | [7.12.3. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P**nom** УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача, більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=50)  [вимог до комерційного обліку електричної енергії;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=51)  [вимог до улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=52)  [вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=53)  [вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=54)  [Для виробника електричної енергії та активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проєктування щодо:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=55)  [вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=56)  [вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі в разі, якщо підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок виробника електричної енергії **або активного споживача** може призводити до зміни графіка відпуску електричної енергії такого виробника **або активного споживача** в мережу системи передачі.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=57)  [ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=58)  [ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування. При цьому строк розгляду проєктної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=59)  [У разі необхідності Користувач доопрацьовує проєктну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєктної документації у разі, якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=60)  [Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії або активний споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення) у порядку, визначеному цим Кодексом.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=61)  [Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ, до якого додаються:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=62)  [документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=63)  [однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=64)  [акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію, оформлені за результатами проведення випробувань;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=65)  [підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=66)  [документи, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії (для споживачів (крім активних споживачів та виробників електричної енергії).](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=67)  [Користувач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь у комплексних випробуваннях. Про необхідність участі в комплексних випробуваннях ОСП повідомляє Користувача не пізніше 3 робочих днів до запланованої дати випробувань. У разі неповідомлення ОСП про участь у комплексних випробуваннях вважається, що ОСП відмовився від участі у таких випробуваннях.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=68)  [У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=69)  [У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та/або доданих документів, ОСП не пізніше 10 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення повертає Користувачу повідомлення про встановлення УЗЕ та додані до нього документи, з описом виявлених зауважень.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=70) |
| **7.13. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача у власних електричних мережах** | | | |
| **11** | п. 7.13.4  глави 7  розділу ІІІ | [7.13.4. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача менше 1 МВт, споживач при встановленні генеруючої установки направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючих установок із зазначенням такої інформації за формою:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=79)   |  |  | | --- | --- | | [Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, МВт](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=80) |  | | [Напруга, на якій здійснюється приєднання генеруючої установки, кВ](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=82) |  | | [Дата та номер документа, що підтверджує введення в експлуатацію генеруючої установки, день/місяць/рік, N](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=84) |  | | [Тип генеруючої установки за видом первинного джерела енергії](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=86) |  |   [До такого повідомлення споживач додає:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=88)  [однолінійну схему з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=89)  [акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=90)  [для споживачів (крім активних споживачів) - матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=91)  [Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення генеруючої установки.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=92)  [Споживач несе відповідальність за недотримання вимог щодо:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=93)  [улаштування комерційного обліку електричної енергії;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=94)  [улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання споживача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=95)  [улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання виробленої генеруючими установками (для споживачів, крім активних споживачів).](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=96)  [У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=97)  [У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та/або доданих документів ОСП не пізніше 10 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення повертає Користувачу повідомлення про встановлення УЗЕ та додані до нього документи, з описом виявлених зауважень.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=98) | [7.13.4. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача менше 1 МВт, споживач при встановленні генеруючої установки направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючих установок із зазначенням такої інформації за формою:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=79)   |  |  | | --- | --- | | [Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, МВт](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=80) |  | | [Напруга, на якій здійснюється приєднання генеруючої установки, кВ](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=82) |  | | [Дата та номер документа, що підтверджує введення в експлуатацію генеруючої установки, день/місяць/рік, N](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=84) |  | | [Тип генеруючої установки за видом первинного джерела енергії](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=86) |  |   [До такого повідомлення споживач додає:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=88)  [однолінійну схему з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=89)  [акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=90)  [для споживачів (крім активних споживачів) - матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=91)  [Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення генеруючої установки.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=92)  [Споживач несе відповідальність за недотримання вимог щодо:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=93)  [улаштування комерційного обліку електричної енергії;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=94)  [улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання споживача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=95)  [улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання **електричної енергії,** виробленої генеруючими установками (для споживачів, крім активних споживачів).](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=96)  [У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=97)  [У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) ~~УЗЕ~~ **генеруючої установки** та/або доданих документів ОСП не пізніше 10 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення повертає Користувачу повідомлення про встановлення ~~УЗЕ~~ **і приєднання (підключення) генеруючої установки** та додані до нього документи, з описом виявлених зауважень.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=98) |
| **12** | пп. 7.13.5, п. 7.13  глави 7  розділу ІІІ | [7.13.5. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок споживача, більше 1 МВт, споживач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=99)  [комерційного обліку електричної енергії;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=100)  [улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=101)  [розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=102)  [забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=103)  [Для активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проєктування щодо:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=104)  [проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=105)  [дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=106)  [ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=107)  [ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні завдання на проєктування у строк, що не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=108)  [У разі необхідності споживач доопрацьовує проєктну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. Строк розгляду проєктної документації, поданої ОСП на повторне погодження, не може перевищувати 10 робочих днів. ОСП не має права надати нові зауваження до проєктної документації у разі, якщо споживач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=109)  [Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=110)  [Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення генеруючої установки споживач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки, до якого додаються:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=111)  [документи, що підтверджують введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=112)  [однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=113)  [акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення генеруючого об'єкта в експлуатацію, оформлені за результатами проведення випробувань;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=114)  [підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=115)  [документи, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача (для споживачів (крім активних споживачів).](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=116)  [Споживач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь у комплексних випробуваннях. Про необхідність участі в комплексних випробуваннях ОСП повідомляє споживача не пізніше 3 робочих днів до запланованої дати випробувань. У разі неповідомлення ОСП про участь у комплексних випробуваннях вважається, що ОСП відмовився від участі у таких випробуваннях.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=117)  [У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=118)  [У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та/або доданих документів ОСП не пізніше 10 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення повертає Користувачу повідомлення про встановлення УЗЕ та додані до нього документи, з описом виявлених зауважень.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=119) | [7.13.5. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок споживача, більше 1 МВт, споживач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=99)  [комерційного обліку електричної енергії;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=100)  [улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=101)  [розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=102)  [забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=103)  [Для активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проєктування щодо:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=104)  [проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=105)  [дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=106)  [ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=107)  [ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні завдання на проєктування у строк, що не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=108)  [У разі необхідності споживач доопрацьовує проєктну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. Строк розгляду проєктної документації, поданої ОСП на повторне погодження, не може перевищувати 10 робочих днів. ОСП не має права надати нові зауваження до проєктної документації у разі, якщо споживач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=109)  [Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=110)  [Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення генеруючої установки споживач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки, до якого додаються:](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=111)  [документи, що підтверджують введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=112)  [однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=113)  [акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення генеруючого об'єкта в експлуатацію, оформлені за результатами проведення випробувань;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=114)  [підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=115)  [документи, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача (для споживачів (крім активних споживачів).](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=116)  [Споживач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь у комплексних випробуваннях. Про необхідність участі в комплексних випробуваннях ОСП повідомляє споживача не пізніше 3 робочих днів до запланованої дати випробувань. У разі неповідомлення ОСП про участь у комплексних випробуваннях вважається, що ОСП відмовився від участі у таких випробуваннях.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=117)  [У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=118)  [У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) ~~УЗЕ~~ **генеруючої установки** та/або доданих документів ОСП не пізніше 10 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення повертає Користувачу повідомлення про встановлення ~~УЗЕ~~ **і приєднання (підключення) генеруючої установки** та додані до нього документи, з описом виявлених зауважень.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk55675?ed=2023_12_29&an=119) |
| **13** | п. 7.13.7  глави 7  розділу ІІІ | 7.13.7. У разі втрати статусу активного споживача такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск в ОЕС України електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача, або в мережі інших суб'єктів господарювання, або виконати вимогу підпункту 7.13.6 цього пункту. | 7.13.7. У разі втрати статусу ~~активного споживача~~ **«активний споживач»** такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск ~~в ОЕС України~~ електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача **в ОЕС України** або в мережі інших суб'єктів господарювання, або виконати вимогу підпункту 7.13.6 цього пункту. |
| **X. Інформаційно-технологічна система управління та обмін інформацією** | | | |
| **6. Організація обміну інформацією** | | | |
| **6.4. Обмін інформацією між ОСП, власниками міждержавних ліній електропередачі, систем ПСВН та генеруючих одиниць типу B, C і D** | | | |
| **14** | п. 6.4  глави 6  розділу Х | 6.4. Обмін інформацією між ОСП, власниками міждержавних ліній електропередачі, систем ПСВН та генеруючих одиниць типу B, C і D | 6.4. Обмін інформацією між ОСП, власниками міждержавних ліній електропередачі, систем ПСВН ~~та~~**,** генеруючих одиниць типу B, C і D **та УЗЕ типу А2, B, C і D** |
| **Додаток 5 до Кодексу системи передачі** | | | |
| **Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** | | | |
| **4. Права та обов'язки сторін** | | | |
| **4.2. Обов'язки Користувача:** | | | |
| **15** | пп. 4.2.3  п. 4.2  глави 4  додатку 5 | 4.2.3. Забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу з належним захистом таких сигналів:  1) від генеруючого об'єкта до диспетчерських пунктів ОСП:  сигнал індикації стану нормованого первинного регулювання частоти FSM (ув./вимк.);  планова активна потужність (за графіком);  фактичне значення активної потужності;  фактичні завдання по активній потужності для відповідного відхилення частоти;  статизм і зона нечутливості;  2) від ОСР - інформації, пов'язаної з областю спостереження, включаючи:  фактичну топологію підстанції;  активну і реактивну потужність через комірку лінії;  активну і реактивну потужність через комірку трансформатора;  вливання активної і реактивної потужності через комірку генеруючого об'єкта;  положення відгалужень трансформаторів, приєднаних до передавальної мережі;  напругу на системах шин;  реактивну потужність через комірки реакторів і конденсаторів;  сукупне вироблення в області спостереження з розподілом за джерелами первинної енергії;  сукупне споживання в області спостереження;  3) від кожного об'єкта енергоспоживання, який знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП, такої інформації:  активну й реактивну потужність у точці приєднання;  мінімальну і максимальну потужність, у діапазоні яких може здійснюватися регулювання споживання.  Від УЗЕ до диспетчерських пунктів ОСП інформація передається в режимі реального часу в залежності від типу УЗЕ в обсязі, визначеному главою 6 розділу III КСП та додатками 8 та 9 до КСП. | 4.2.3. Забезпечити наявність обладнання зв'язку для передачі в режимі реального часу з належним захистом ~~таких~~ сигналів~~:~~  ~~1) від генеруючого об'єкта до диспетчерських пунктів ОСП:~~  ~~сигнал індикації стану нормованого первинного регулювання частоти FSM (ув./вимк.);~~  ~~планова активна потужність (за графіком);~~  ~~фактичне значення активної потужності;~~  ~~фактичні завдання по активній потужності для відповідного відхилення частоти;~~  ~~статизм і зона нечутливості;~~  ~~2) від ОСР - інформації, пов'язаної з областю спостереження, включаючи:~~  ~~фактичну топологію підстанції;~~  ~~активну і реактивну потужність через комірку лінії;~~  ~~активну і реактивну потужність через комірку трансформатора;~~  ~~вливання~~ **~~відпуск~~** ~~активної і реактивної потужності через комірку генеруючого об'єкта;~~  ~~положення відгалужень трансформаторів, приєднаних до передавальної мережі;~~  ~~напругу на системах шин;~~  ~~реактивну потужність через комірки реакторів і конденсаторів;~~  ~~сукупне вироблення в області спостереження з розподілом за джерелами первинної енергії;~~  ~~сукупне споживання в області спостереження;~~  ~~3) від кожного об'єкта енергоспоживання, який знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП, такої інформації:~~  ~~активну й реактивну потужність у точці приєднання;~~  ~~мінімальну і максимальну потужність, у діапазоні яких може здійснюватися регулювання споживання.~~  ~~Від УЗЕ~~ до диспетчерських пунктів ОСП**.** ~~і~~Інформація передається в режимі реального часу ~~в залежності від типу УЗЕ~~ **відповідно до технічних вимог** та в обсязі, ~~визначеному~~ **що визначені** **главами 2, 3, 6 розділу ІІІ КСП,** главою 6 розділу ~~III~~ **Х** КСП та додатками 8 та 9 до КСП. |
| **Додаток 8 до Кодексу системи передачі** | | | |
| **Технічні вимоги до побудови АСУ ТП у складі інформаційно-технологічної системи диспетчерського управління ОЕС України** | | | |
| **1. Загальні положення** | | | |
| **16** | п. 1.1  глави 1  додатку 8 | 1.1. Ці Технічні вимоги поширюються на інформаційно-технологічне забезпечення ОСП та виробників електричної енергії типу B, C, D та споживачів (надавачів допоміжних послуг). | 1.1. Ці Технічні вимоги поширюються на інформаційно-технологічне забезпечення ОСП та~~виробників електричної енергії~~ **користувачів системи передачі/розподілу, що експлуатують генеруючі одиниці** типу B, C і D **та/або УЗЕ типу А2, B, C і D,** та споживачів (надавачів допоміжних послуг), **(далі – користувачі системи).** |
| **17** | п. 1.2  глави 1  додатку 8 | 1.2. Терміни в цих Технічних вимогах вживаються в таких значеннях: | 1.2. Терміни в цих Технічних вимогах вживаються в таких значеннях: |
| **18** |  | керуюче завдання - уставка активної потужності від системи автоматичного регулювання частоти і потужності (далі - САРЧП), надіслана (автоматично або вручну) до автоматизованої системи управління технологічним процесом (далі - АСУ ТП) для виконання, за допомогою якої здійснюється регулювання частоти та активної потужності; | керуюче завдання - уставка активної потужності від ~~системи автоматичного регулювання частоти і потужності (далі -~~ САРЧП~~)~~, надіслана (автоматично або вручну) до ~~автоматизованої системи управління технологічним процесом (далі -~~ АСУ ТП~~)~~ для виконання, за допомогою якої здійснюється регулювання частоти та активної потужності; |
| **19** |  | непланова складова завдання - непланове значення активної потужності енергоблока/гідроагрегату або одиниці обладнання, за допомогою якого здійснюється регулювання частоти та активної потужності; | непланова складова завдання - непланове значення активної потужності енергоблока/гідроагрегату або одиниці обладнання, за допомогою якого здійснюється регулювання частоти та активної потужності; |
| **20** |  | планова складова завдання - планове значення активної потужності енергоблока/гідроагрегату або одиниці обладнання, за допомогою якого здійснюється регулювання частоти та активної потужності. | планова складова завдання - планове значення активної потужності енергоблока/гідроагрегату або одиниці обладнання, за допомогою якого здійснюється регулювання частоти та активної потужності. |
| **21** |  | Інші терміни та скорочення в цих Технічних вимогах вживаються у значеннях, наведених у Законі України "Про ринок електричної енергії", Кодексі системи передачі (далі - Кодекс) та Правилах ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 307. | Інші терміни та скорочення в цих Технічних вимогах вживаються у значеннях, наведених у Законі України "Про ринок електричної енергії", Кодексі системи передачі**,** **затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14 березня 2018 року №** **309** (далі - Кодекс) та Правилах ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307. |
| **22** | п. 1.3  глави 1  додатку 8 | 1.3. Метою побудови інформаційно-технологічних систем диспетчерського управління ОЕС України в режимі реального часу є:  упровадження інформаційного обміну між АСУ ТП виробників електричної енергії типу B, C, D та споживачів (надавачів допоміжних послуг) та автоматизованими технологічними системами ОСП;  забезпечення участі виробників електричної енергії типу B, C, D в регулюванні частоти та активної потужності аРВЧ (шляхом підключення АСУ ТП електростанції до САРЧП ОСП), рРВЧ та РЗ відповідно до вимог Кодексу;  підвищення надійності роботи електростанції у складі ОЕС України. | 1.3. Метою побудови інформаційно-технологічних систем диспетчерського управління ОЕС України в режимі реального часу є:  упровадження інформаційного обміну між АСУ ТП ~~виробників електричної енергії типу B, C, D та споживачів (надавачів допоміжних послуг)~~ **користувачів** **системи** та автоматизованими технологічними системами ОСП;  забезпечення участі ~~виробників електричної енергії типу B, C, D~~ **користувачів** **системи** в регулюванні частоти та активної потужності аРВЧ (шляхом підключення АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** до САРЧП ОСП), рРВЧ та РЗ відповідно до вимог Кодексу;  підвищення надійності роботи електростанції **та УЗЕ** у складі ОЕС України. |
| **23** | п. 1.4  глави 1  додатку 8 | 1.4. Обсяг вимог до АСУ ТП виробників електричної енергії типу B, C, D та споживачів (надавачів допоміжних послуг) у частині забезпечення участі в регулюванні частоти та активної потужності аРВЧ (шляхом підключення АСУ ТП до САРЧП ОСП), рРВЧ та РЗ відповідно до вимог Кодексу може визначатися можливістю надання певної допоміжної послуги та узгоджується з ОСП. | 1.4. Обсяг вимог до АСУ ТП ~~виробників електричної енергії типу B, C, D та споживачів (надавачів допоміжних послуг)~~ **користувачів системи** у частині забезпечення участі в регулюванні частоти та активної потужності аРВЧ (шляхом підключення АСУ ТП до САРЧП ОСП), рРВЧ та РЗ відповідно до вимог Кодексу може визначатися можливістю надання певної допоміжної послуги та узгоджується з ОСП. |
| **2. Основні вимоги до АСУ ТП електростанції** | | | |
| **24** |  | 2. Основні вимоги до АСУ ТП електростанції | 2. Основні вимоги до АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** |
| **25** | п. 2.2  глави 2  додатку 8 | 2.2. Організація побудови взаємодії та зв'язку АСУ ТП електростанції із САРЧП ОСП повинна відповідати вимогам Кодексу та ГКД 34.20.507 "Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила", затвердженого наказом Міністерства палива та енергетики від 13 червня 2003 року N 296. | 2.2. Організація побудови взаємодії та зв'язку АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** із САРЧП ОСП повинна відповідати вимогам Кодексу та ГКД 34.20.507 "Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила", затвердженого наказом Міністерства палива та енергетики від 13 червня 2003 року N 296. |
| **26** | п. 2.3  глави 2  додатку 8 | 2.3. Способи управління та режими роботи АСУ ТП електростанції мають забезпечувати процес регулювання частоти та активної потужності. | 2.3. Способи управління та режими роботи АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** мають забезпечувати процес регулювання частоти та активної потужності. |
| **27** | п. 2.4  глави 2  додатку 8 | 2.4. АСУ ТП електростанції має підтримувати такі рівні управління генеруючими одиницями:  станційний (місцевий) рівень управління - введення завдань активної потужності виконується оперативним персоналом електростанції або система перебуває в режимі спостереження, а також надання оперативної інформації щодо стану генеруючого обладнання і навантаження;  дистанційний рівень управління - управління від САРЧП або інших технологічних систем, установленого на диспетчерському пункті ОСП. У такому режимі станційна система управління приймає та отримує розраховані та видані системою САРЧП керуючі завдання на зміну величини активної потужності електростанції. | 2.4. АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** має підтримувати такі рівні управління генеруючими одиницями **та/або УЗЕ**:  станційний (місцевий) рівень управління – введення завдань активної потужності виконується оперативним персоналом електростанції **та/або УЗЕ** або система перебуває в режимі спостереження, а також надання оперативної інформації щодо стану генеруючого обладнання і навантаження **та/або стану УЗЕ**;  дистанційний рівень управління – управління від САРЧП або інших технологічних систем, установленого на диспетчерському пункті ОСП. У такому режимі станційна система управління приймає та отримує розраховані та видані системою САРЧП керуючі завдання на зміну величини активної потужності ~~електростанції~~ **генеруючої одиниці та/або активної потужності відпуску/відбору УЗЕ**. |
| **28** | п. 2.5  глави 2  додатку 8 | 2.5. Рівні управління генеруючими одиницями залежно від прийнятого способу управління ними мають такі режими:  індивідуальний режим - управління генеруючими одиницями, яке здійснюється по кожній з них окремо через їхні індивідуальні системи управління. Кожна генеруюча одиниця отримує своє керуюче завдання (уставку потужності) окремо. У випадку роботи АСУ ТП електростанції на станційному (місцевому) рівні керуючі завдання окремо для кожної генеруючої одиниці задає начальник зміни станції. У випадку роботи АСУ ТП електростанції на дистанційному рівні керуючі завдання для кожної генеруючої одиниці, отримані АСУ ТП електростанції в автоматичний або автоматизований спосіб, будуть передаватися до відповідної АСУ ТП генеруючої одиниці;  груповий режим - режим групового регулювання активної потужності, у якому АСУ ТП електростанції автоматично розподіляє завдання активної потужності на групу генеруючих одиниць незалежно від способу управління нею та відповідно до алгоритму. Алгоритми роботи групи та перерозподілу навантаження в середині групи генеруючих одиниць повинні бути погоджені з ОСП;  режим регулювання через оператора групи генерації ВДЕ (для генеруючих одиниць, які використовують альтернативні джерела енергії) - режим регулювання об'єднання електростанцій, що здійснюється на основі надісланих від ОСП до агрегатора команд (уставок) шляхом розподілення виконання цих команд між електростанціями, які перебувають під управлінням оператора групи генерації ВДЕ.  Режими управління генеруючим обладнанням електростанцій визначаються відповідно до вимог Кодексу. | 2.5. Рівні управління генеруючими одиницями **та/або УЗЕ** залежно від прийнятого способу управління ними мають такі режими:  індивідуальний режим - управління генеруючими одиницями **та/або УЗЕ**, яке здійснюється по кожній з них окремо через їхні індивідуальні системи управління. Кожна генеруюча одиниця **та/або УЗЕ** отримує своє керуюче завдання (уставку потужності) окремо. У випадку роботи АСУ ТП ~~електростанції~~ **генеруючої одиниці та/або УЗЕ** на станційному (місцевому) рівні керуючі завдання окремо для кожної генеруючої одиниці **та/або УЗЕ** задає начальник зміни станції. У випадку роботи АСУ ТП ~~електростанції~~ **генеруючої одиниці та/або УЗЕ** на дистанційному рівні керуючі завдання для кожної генеруючої одиниці **та/або УЗЕ**, отримані АСУ ТП ~~електростанції~~ **генеруючої одиниці та/або УЗЕ** в автоматичний або автоматизований спосіб, будуть передаватися до відповідної АСУ ТП генеруючої одиниці **та/або УЗЕ**;  груповий режим - режим групового регулювання активної потужності, у якому АСУ ТП ~~електростанції~~ **генеруючої одиниці та/або УЗЕ** автоматично розподіляє завдання активної потужності **генеруючої одиниці та/або** **активної потужності відпуску/відбору УЗЕ** на групу генеруючих одиниць **та/або УЗЕ** незалежно від способу управління нею та відповідно до алгоритму. Алгоритми роботи групи та перерозподілу навантаження **та/або потужності відпуску/відбору** в середині групи генеруючих одиниць **та/або УЗЕ** повинні бути погоджені з ОСП;  режим регулювання через оператора групи генерації ВДЕ (для генеруючих одиниць, які використовують альтернативні джерела енергії) - режим регулювання об'єднання електростанцій, що здійснюється на основі надісланих від ОСП до агрегатора команд (уставок) шляхом розподілення виконання цих команд між електростанціями, які перебувають під управлінням оператора групи генерації ВДЕ.  Режими управління ~~генеруючим обладнанням електростанцій~~ **генеруючими одиницями та/або УЗЕ** визначаються відповідно до вимог Кодексу. |
| **29** | п. 2.6  глави 2  додатку 8 | 2.6. При визначенні конфігурації технічних засобів необхідно забезпечувати виконання таких вимог:  система повинна бути повністю резервованою;  на етапі проєктування АСУ ТП електростанції необхідно передбачити збереження ретроспективної інформації в архівних базах даних протягом не менше 3 років. Реєстрація подій повинна проводитись безперервно та автоматично на пристроях, що не виведені в ремонт. Інформація щодо відхилення від нормального режиму АСУ ТП електростанції повинна автоматично записуватись та зберігатись;  необхідно реалізувати обов'язкове ведення баз даних (далі - БД) англійською мовою, що є основною мовою БД (необхідно для коректного формування CIM-моделей енергооб'єкта відповідно до ДСТУ IEC 61970 "Інтерфейс прикладних програм у системах електроенергетичного менеджменту (EMS-API)");  безпека даних та комунікацій має відповідати стандарту ДСТУ IEC/TS 62351 "Керування енергетичними системами та пов'язаний з ним інформаційний обмін. Безпека даних та комунікацій";  втрата живлення АСУ ТП електростанції та його наступне включення не повинні призводити до спотворення інформації. | 2.6. При визначенні конфігурації технічних засобів необхідно забезпечувати виконання таких вимог:  система повинна бути повністю резервованою;  на етапі проєктування АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** необхідно передбачити збереження ретроспективної інформації в архівних базах даних протягом не менше 3 років. Реєстрація подій повинна проводитись безперервно та автоматично на пристроях, що не виведені в ремонт. Інформація щодо відхилення від нормального режиму АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** повинна автоматично записуватись та зберігатись;  необхідно реалізувати обов'язкове ведення баз даних (далі – БД) англійською мовою, що є основною мовою БД (необхідно для коректного формування CIM-моделей ~~енергооб'єкта~~ **об'єкта електроенергетики та/або УЗЕ** відповідно до ДСТУ IEC 61970 «Інтерфейс прикладних програм у системах електроенергетичного менеджменту (EMS-API)»);  безпека даних та комунікацій має відповідати стандарту ДСТУ IEC/TS 62351 «Керування енергетичними системами та пов'язаний з ним інформаційний обмін. Безпека даних та комунікацій»;  втрата живлення АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** та його наступне включення не повинні призводити до спотворення інформації. |
| **30** | п. 2.7  глави 2  додатку 8 | 2.7. Вимоги до каналів зв'язку та передачі даних викладені в документі "Технічні вимоги до побудови каналів зв'язку для обміну технологічною інформацією між оператором системи передачі та користувачами системи передачі/розподілу". | 2.7. Вимоги до каналів зв'язку та передачі даних викладені ~~в документі "Технічні вимоги до побудови каналів зв'язку для обміну технологічною інформацією між оператором системи передачі та користувачами системи передачі/розподілу"~~ **в додатку 9 до Кодексу**. |
| **31** | п. 2.8  глави 2  додатку 8 | 2.8. В АСУ ТП повинен бути реалізований механізм автоматичного переведення інформаційного обміну на резервний канал зв'язку при фіксації пошкодження або ручного блокування передачі даних одного з каналів. | 2.8. В АСУ ТП повинен бути реалізований механізм автоматичного переведення інформаційного обміну на резервний канал зв'язку при фіксації пошкодження або ручного блокування передачі даних одного з каналів. |
| **32** | п. 2.9  глави 2  додатку 8 | 2.9. Період видачі інформації до САРЧП ОСП становить не більше 1 секунди. | 2.9. Період видачі інформації до САРЧП ОСП становить не більше 1 секунди. |
| **33** | п. 2.10  глави 2  додатку 8 | 2.10. Перелік параметрів інформаційного обміну між САРЧП ОСП та АСУ ТП електростанції, а також налаштування технічних характеристик за протоколом ДСТУ IEC 60870-5-104 "Пристрої та системи телемеханіки. Частина 5-104. Протоколи передавання. Доступ до мережі згідно з ІЕС 60870-5-101 із використанням стандартних профілів передавання даних" визначаються у проєктній документації з упровадження інформаційного обміну АСУ ТП електростанції із САРЧП ОСП. Інформаційний обмін має здійснюватися з використанням мітки часу. Перелік параметрів інформаційного обміну оприлюднюється ОСП на власному вебсайті. | 2.10. Перелік параметрів інформаційного обміну між САРЧП ОСП та АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи**, а також налаштування технічних характеристик за протоколом ДСТУ IEC 60870-5-104 «Пристрої та системи телемеханіки. Частина 5-104. Протоколи передавання. Доступ до мережі згідно з ІЕС 60870-5-101 із використанням стандартних профілів передавання даних» визначаються у проєктній документації з упровадження інформаційного обміну АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача** **системи** із САРЧП ОСП. Інформаційний обмін має здійснюватися з використанням мітки часу. Перелік параметрів інформаційного обміну оприлюднюється ОСП на власному вебсайті. |
| **34** | п. 2.11  глави 2  додатку 8 | 2.11. Програмне забезпечення АСУ ТП повинно відповідати таким вимогам:  забезпечений захист від збоїв програмного забезпечення, а також захист від втрати, пошкодження або спотворення інформації;  реалізована можливість здійснювати прив'язку кожного параметра інформаційного обміну до астрономічно точного часу;  функціонування АСУ ТП повинно бути безперервним та в режимі реального часу з синхронізацією відповідно до протоколу мережевого часу не гірше рівня Stratum 3;  давачі телевимірювань (вимірювальні перетворювачі, кола трансформаторів струму та напруги, до яких вони підключаються), які використовуються для вимірювання активної потужності, струму та напруги та передачі зазначених вимірювань по каналах інформаційного обміну на верхній рівень керування (диспетчерські пункти), повинні мати допустиме значення відносної похибки не гірше ніж ± 0,2 % (при новому будівництві та/або реконструкції, та/або заміні вимірювальних перетворювачів (системи збору та передачі інформації));  період обробки отриманого керуючого завдання на зміну навантаження в АСУ ТП електростанції не повинен перевищувати 1 секунди;  система реєстрації повинна забезпечувати автоматичне архівування аварійних ситуацій та журналів з діями оперативного персоналу, у тому числі й окремого журналу з відображенням зміни параметрів налаштування систем управління та регулювання;  ретроспективна інформація повинна бути недоступною для корекції;  АСУ ТП електростанції повинна забезпечувати зворотний зв'язок між САРЧП ОСП, а до САРЧП ОСП повинно надходити значення отриманого керуючого завдання;  АСУ ТП електростанцій на етапі проєктування повинна забезпечувати взаємодію з пристроями ПА та передбачити пріоритет дії ПА по відношенню до виконання керуючих завдань від САРЧП ОСП;  періодично виконувати автоматичну самодіагностику (передавання інформації про свій стан від усіх інтелектуальних електричних пристроїв для забезпечення надійності цілодобової роботи АСУ ТП та своєчасного прийняття рішень диспетчером) та при виявленні порушень видавати відповідну сигналізацію. Перелік сигналів, які передаються, має бути наведений у проєктній документації. Інформація, яка впливає на рішення оператора та обслуговуючого персоналу, має бути мінімально достатньою. | 2.11. Програмне забезпечення АСУ ТП повинно відповідати таким вимогам:  забезпечений захист від збоїв програмного забезпечення, а також захист від втрати, пошкодження або спотворення інформації;  реалізована можливість здійснювати прив'язку кожного параметра інформаційного обміну до астрономічно точного часу;  функціонування АСУ ТП повинно бути безперервним та в режимі реального часу з синхронізацією відповідно до протоколу мережевого часу не гірше рівня Stratum 3;  давачі телевимірювань (вимірювальні перетворювачі, кола трансформаторів струму та напруги, до яких вони підключаються), які використовуються для вимірювання активної потужності, струму та напруги та передачі зазначених вимірювань по каналах інформаційного обміну на верхній рівень керування (диспетчерські пункти), повинні мати допустиме значення відносної похибки не гірше ніж ± 0,2 % (при новому будівництві та/або реконструкції, та/або заміні вимірювальних перетворювачів (системи збору та передачі інформації));  період обробки отриманого керуючого завдання на зміну навантаження в АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** не повинен перевищувати 1 секунди;  система реєстрації повинна забезпечувати автоматичне архівування аварійних ситуацій та журналів з діями оперативного персоналу, у тому числі й окремого журналу з відображенням зміни параметрів налаштування систем управління та регулювання;  ретроспективна інформація повинна бути недоступною для корекції;  АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** повинна забезпечувати зворотний зв'язок між САРЧП ОСП, а до САРЧП ОСП повинно надходити значення отриманого керуючого завдання;  АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** на етапі проєктування повинна забезпечувати взаємодію з пристроями ПА та передбачити пріоритет дії ПА по відношенню до виконання керуючих завдань від САРЧП ОСП;  періодично виконувати автоматичну самодіагностику (передавання інформації про свій стан від усіх інтелектуальних електричних пристроїв для забезпечення надійності цілодобової роботи АСУ ТП та своєчасного прийняття рішень диспетчером) та при виявленні порушень видавати відповідну сигналізацію. Перелік сигналів, які передаються, має бути наведений у проєктній документації. Інформація, яка впливає на рішення оператора та обслуговуючого персоналу, має бути мінімально достатньою. |
| **35** | п. 2.12  глави 2  додатку 8 | 2.12. Для цілей регулювання частоти та активної потужності АСУ ТП електростанції повинна виконувати такі функції:  введення (отримання) та передача до АСУ ТП генеруючих одиниць планової складової завдання активної потужності;  введення (отримання) та розподіл планової складової завдання з активної потужності між генеруючими одиницями (у випадку роботи генеруючих одиниць у груповому режимі);  отримання керуючих завдань по кожній генеруючій одиниці щодо непланової складової завдання з активної потужності та передача їх до відповідних АСУ ТП генеруючих одиниць (у випадку роботи генеруючої одиниці в індивідуальному режимі);  отримання керуючих завдань та розподіл непланової складової завдання з активної потужності між генеруючими одиницями з реалізацією принципу повного виконання завдання в межах сумарного діапазону регулювання (у випадку роботи генеруючих одиниць у груповому режимі);  фіксація команд диспетчера щодо зміни навантаження генеруючих одиниць;  розрахунок резервів первинного, вторинного, третинного регулювання виходячи з поточного значення навантаження генеруючих одиниць;  збір та передача даних з існуючої телемеханіки для отримання інформації про стан комутаційного обладнання та вимірів на відкритому розподільчому пристрої;  управління АСУ ТП генеруючими одиницями;  відключення управління від АСУ ТП електростанції АСУ ТП генеруючих одиниць за умов спрацювання захистів та ПА, втрати зв'язку із генеруючою одиницею;  виведення аварійної, попереджувальної та технологічної сигналізації про режим роботи, параметри режиму та стан обладнання на робочі станції оператора та на архівну станцію;  контроль дій АСУ ТП електростанції оперативного персоналу;  відображення на дисплеї інженерної станції інформації про роботу алгоритмів АСУ ТП електростанції в режимі реального часу;  збір, відображення та архівація технологічних даних;  збір та передача інформації до диспетчерського центру ОСП з циклом не більше 1 секунди. | 2.12. Для цілей регулювання частоти та активної потужності АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача** **системи** повинна виконувати такі функції:  введення (отримання) та передача до АСУ ТП генеруючих одиниць **та/або УЗЕ** планової складової завдання активної потужності **та/або активної потужності відпуску/відбору УЗЕ**;  введення (отримання) та розподіл планової складової завдання з активної потужності між генеруючими одиницями **та/або УЗЕ** (у випадку роботи генеруючих одиниць **та/або УЗЕ** у груповому режимі);  отримання керуючих завдань по кожній генеруючій одиниці **та/або УЗЕ** щодо непланової складової завдання з активної потужності **та/або з активної потужності відпуску/відбору УЗЕ** та передача їх до відповідних АСУ ТП генеруючих одиниць **та/або УЗЕ** (у випадку роботи генеруючої одиниці **та/або УЗЕ** в індивідуальному режимі)**;**  отримання керуючих завдань та розподіл непланової складової завдання з активної потужності **та/або з активної потужності відпуску/відбору УЗЕ** між генеруючими одиницями **та/або УЗЕ** з реалізацією принципу повного виконання завдання в межах сумарного діапазону регулювання (у випадку роботи генеруючих одиниць **та/або УЗЕ** у груповому режимі);  фіксація команд диспетчера щодо зміни навантаження генеруючих одиниць **та/або потужності відпуску/відбору УЗЕ;**  розрахунок ~~резервів первинного, вторинного, третинного регулювання~~ **РПЧ,** **аРВЧ, рРВЧ та РЗ** виходячи з поточного значення навантаження генеруючих одиниць **та/або поточного значення потужності відпуску/відбору УЗЕ;**  збір та передача даних з існуючої телемеханіки для отримання інформації про стан комутаційного обладнання та вимірів на відкритому розподільчому пристрої;  управління АСУ ТП генеруючими одиницями **та/або УЗЕ**;  відключення управління від АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача** **системи** АСУ ТП генеруючих одиниць **та/або УЗЕ** за умов спрацювання захистів та ПА, втрати зв'язку із генеруючою одиницею **та/або УЗЕ**;  виведення аварійної, попереджувальної та технологічної сигналізації про режим роботи, параметри режиму та стан обладнання на робочі станції оператора та на архівну станцію;  контроль дій АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача** **системи** оперативного персоналу;  відображення на дисплеї інженерної станції інформації про роботу алгоритмів АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача** **системи** в режимі реального часу;  збір, відображення та архівація технологічних даних;  збір та передача інформації до диспетчерського центру ОСП з циклом не більше 1 секунди. |
| **36** | п. 2.13  глави 2  додатку 8 | 2.13. Вимоги до роздільної здатності значень основних величин даних та точності вимірювань, які можуть передаватися від АСУ ТП електростанції до САРЧП ОСП: | 2.13. Вимоги до роздільної здатності значень основних величин даних та точності вимірювань, які можуть передаватися від АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача системи** до САРЧП ОСП: |
| **37** | пп. 1  п. 2.13  глави 2  додатку 8 | 1) для нереконструйованих генеруючих одиниць (клас точності не менше 0,5):  по виміряному значенню частоти мережі f £ 0,01 Гц;  по активній потужності P £ 0,1 МВт;  по реактивній потужності Q £ 0,1 МВАр;  по силі електричного струму I £ 1,0 А;  по електричній напрузі U £ 0,1 кВ;  по енергії E = 0,1 МВт\*год;  по рівню верхнього/нижнього б'єфа D = 0,01 м;  по завданню швидкості зміни активної потужності v = 0,1 МВт/хв;  по середньодобових витратах води через турбіну V = 1 м 3/с; | 1) для нереконструйованих генеруючих одиниць **та/або УЗЕ** (клас точності не менше 0,5):  по виміряному значенню частоти мережі f £ 0,01 Гц;  по активній потужності P £ 0,1 МВт;  по реактивній потужності Q £ 0,1 МВАр;  по силі електричного струму I £ 1,0 А;  по електричній напрузі U £ 0,1 кВ;  по енергії E = 0,1 МВт\*год;  по рівню верхнього/нижнього б'єфа D = 0,01 м;  по завданню швидкості зміни активної потужності v = 0,1 МВт/хв;  по середньодобових витратах води через турбіну V = 1 м3/с; |
| **38** | пп. 2  п. 2.13  глави 2  додатку 8 | 2) для нових та реконструйованих генеруючих одиниць (клас точності не менше 0,2):  по виміряному значенню частоти мережі f £ 0,001 Гц;  по активній потужності P £ 0,1 МВт;  по реактивній потужності Q £ 0,1 МВАр;  по силі електричного струму I £ 1,0 А;  по електричній напрузі U £ 0,1 кВ;  по енергії E = 0,1 МВт\*год;  по рівню верхнього/нижнього б'єфа D = 0,01 м;  по завданню швидкості зміни активної потужності v = 0,1 МВт/хв;  по середньодобових витратах води через турбіну V = 1 м 3/с. | 2) для нових та реконструйованих генеруючих одиниць **та/або УЗЕ** (клас точності не менше 0,2):  по виміряному значенню частоти мережі f £ 0,001 Гц;  по активній потужності P £ 0,1 МВт;  по реактивній потужності Q £ 0,1 МВАр;  по силі електричного струму I £ 1,0 А;  по електричній напрузі U £ 0,1 кВ;  по енергії E = 0,1 МВт\*год;  по рівню верхнього/нижнього б'єфа D = 0,01 м;  по завданню швидкості зміни активної потужності v = 0,1 МВт/хв;  по середньодобових витратах води через турбіну V = 1 м3/с. |
| **39** | п. 2.14  глави 2  додатку 8 | 2.14. Типовий перелік параметрів інформаційного обміну між АСУ ТП електростанцій та САРЧП ОСП по протоколу ДСТУ IEC 60870-5-104 публікується ОСП на власному вебсайті. Індивідуальний список параметрів узгоджується між користувачем системи передачі/розподілу та ОСП у кожному окремому випадку. | 2.14. Типовий перелік параметрів інформаційного обміну між АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача** **системи** та САРЧП ОСП по протоколу ДСТУ IEC 60870-5-104 публікується ОСП на власному вебсайті. Індивідуальний список параметрів узгоджується між користувачем системи передачі/розподілу та ОСП у кожному окремому випадку. |
| **40** | п. 2.15  глави 2  додатку 8 | 2.15. У рамках виконання роботи з впровадження інформаційного обміну АСУ ТП електростанції з САРЧП ОСП повинна бути надана на погодження ОСП та відповідному регіональному диспетчерському центру ОСП документація, що виконана відповідно до ГОСТ 34.201 "Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Виды, комплектность и обозначение документов при создании автоматизированных систем" та наповнена відповідно до РД 50-34.698 "Автоматизированные системы. Требования к содержанию документов":  технічне завдання;  проєкт, що містить:  пояснювальну записку до технічного проєкту (П2),  перелік вхідних сигналів та даних (В1),  перелік вихідних сигналів (документів) (В2),  схему автоматизації (С3),  опис програмного забезпечення (ПЗ),  програму та методику випробувань (компонентів, комплексів засобів автоматизації,  підсистеми, систем) (ПМ).  Уся зазначена вище документація повинна бути виконана українською мовою. | 2.15. У рамках виконання роботи з впровадження інформаційного обміну АСУ ТП ~~електростанції~~ **користувача** **системи** з САРЧП ОСП повинна бути надана на погодження ОСП та відповідному регіональному диспетчерському центру ОСП документація, що виконана відповідно до ГОСТ 34.201 «Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Виды, комплектность и обозначение документов при создании автоматизированных систем» та наповнена відповідно до РД 50-34.698 «Автоматизированные системы. Требования к содержанию документов»:  технічне завдання;  проєкт, що містить:  пояснювальну записку до технічного проєкту (П2),  перелік вхідних сигналів та даних (В1),  перелік вихідних сигналів (документів) (В2),  схему автоматизації (С3),  опис програмного забезпечення (ПЗ),  програму та методику випробувань (компонентів, комплексів засобів автоматизації,  підсистеми, систем) (ПМ).  Уся зазначена вище документація повинна бути виконана українською мовою. |