

## ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», яке відбулось 16 – 17 серпня 2022 року

від 17 серпня 2022 року

м. Київ

№ 86-н/2022

*Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (вул. Смоленська, 19, кім. 311)*

*(з метою запобігання поширенню коронавірусу COVID-19 серед населення України та з метою дотримання та виконання вимог закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на запобігання виникненню і поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19)» та постанови Кабінету Міністрів України від 9 грудня 2020 року № 1236 «Про встановлення карантину та запровадження обмежувальних протиепідемічних заходів з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2» обговорення проведено через засоби відеозв'язку)*

**Головуючий:** Остап'юк Ю. В. – Заступник директора Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку

### **Присутні від НКРЕКП:**

Огн'юв А. В.

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

Волков С. А.

Заступник начальника управління – начальник відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж

Кічковський М. А.

Заступник начальника відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж

Харченко В. В.

Заступник начальника відділу розвитку електричних мереж

Рубан Ю. М.

Начальник відділу інвестиційної політики

Золотоверха І. В.

Начальник відділу моніторингу та управління попитом на роздрібному ринку електричної енергії

Жданюк А. В.

Заступник начальника управління – начальник відділу нормативного забезпечення та адміністрування кодексу комерційного обліку

Жидченко Д. В.

Головний спеціаліст відділу стратегічного розвитку енергетичних ринків та сфери комунальних послуг



**Представники учасників ринку електричної енергії та інші зацікавлені сторони (дистанційна участь (відеозв'язок)):**

Полякова Ю. В.	Начальник відділу адміністрування Кодексу системи передачі НЕК «УКРЕНЕРГО»
Лазарюк К. О.	Експерт з аналізу нормативного забезпечення відділу адміністрування Кодексу системи передачі НЕК «УКРЕНЕРГО»
Чайкіна К. В.	Начальник департаменту договірної роботи з учасниками ринку та користувачами системи НЕК «УКРЕНЕРГО»
Сміленко О. М.	Начальник відділу організації та контролю робіт з нормативного забезпечення НЕК «УКРЕНЕРГО»
Мотовиловець О. С.	Начальник відділу взаємодії з учасниками ринку НЕК «УКРЕНЕРГО»
Жигалюк О. В.	Начальник Департаменту розвитку системи передачі НЕК «УКРЕНЕРГО»
Корицька Н. М.	Експерт з імплементації Європейського законодавства НЕК «УКРЕНЕРГО»
Найденко А. М.	Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів НЕК «УКРЕНЕРГО»
Трофименко Ю. І.	Начальник відділу планування та розвитку мережі НЕК «УКРЕНЕРГО»
Лиховид Ю. Г.	Начальник відділу координації роботи АСУТП електростанцій та САРЧП НЕК «УКРЕНЕРГО»
Хом'як А. О.	Провідний інженер відділу координації роботи АСУТП електростанцій та САРЧП НЕК «УКРЕНЕРГО»
Дейкун-Степанчук К. І.	Провідний інженер відділу координації роботи АСУТП електростанцій та САРЧП НЕК «УКРЕНЕРГО»
Карач Т. Л.	Начальник відділу планування розвитку системи передачі Західного регіону НЕК «УКРЕНЕРГО»
Реп'єв О. І.	Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку НЕК «УКРЕНЕРГО»
Буцьо З. Ю. Волгін С. О.	Голова Експертної ради НЕК «УКРЕНЕРГО» Експерт з питань експлуатації та розвитку магістральних електромереж Експертної ради НЕК «УКРЕНЕРГО»
Кравчук Г. В.	Експерт з документознавства-секретар Експертної ради НЕК «УКРЕНЕРГО»
Малов С. Ю.	Керівник департаменту з регуляторних питань АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Мусієнко С. О.	Представник за довіреністю АТ «ДТЕК



Березовська К. В.

Рохварг О.

Гречко О.

Уткін В.

Ярошенко С.

Горбачов С.

Тищенко О.

Голікова С.

Голас А.

Дорош Р.

Дідик В.

Зарецький Є.

Кравчук С.

Дідіченко Є.

ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Представник за довіреністю АТ «ДТЕК

ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Представник ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»

Представник ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»

Менеджер проектів ДТЕК Енерго

Представник ДТЕК Дніпроенерго

Представник Проєкту енергетичної безпеки

Представник Проєкту енергетичної безпеки

Представник Проєкту енергетичної безпеки

Представник Проєкту енергетичної безпеки

Представник Проєкту енергетичної безпеки

Представник Проєкту енергетичної безпеки

Представник Проєкту енергетичної безпеки

Директор НЕСС Енерджі

Директор з інновацій НЕСС Енерджі

#### **Порядок денний:**

Обговорення пропозицій та зауважень до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», що були отримані у період з 06.07.2022 до 18.07.2022.

#### **Слухали:**

**Остап'юка Ю. В.**, який звернувся до присутніх з привітальним словом та повідомив, що відкрите обговорення схваленого проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» проводиться на виконання Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

У зв'язку з необхідністю виконання вимог Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії» та з метою нормативно-правового регулювання діяльності зі збереження енергії, створення умов для функціонування та розвитку УЗЕ НЕК «Укренерго» як адміністратором Кодексу системи передачі розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (далі – Проєкт постанови).

Зазначеним Проєктом постанови, зокрема, передбачено:

- порядок надання послуги з приєднання УЗЕ;
- порядок встановлення УЗЕ користувачами системи передачі;
- особливості експлуатації УЗЕ в системі передачі;
- особливості реалізації права оператора системи передачі мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ.

Крім того, Проєктом постанови передбачається уточнення та приведення у відповідність до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» вимог Кодексу системи передачі у частині процедури надання послуг з приєднань електроустановок до електричних мереж.



Також **Остап'юк Ю. В.** озвучив отримані зауваження та пропозиції із зазначенням попередньої позиції НКРЕКП щодо їх врахування або відхилення (з обґрунтуванням).

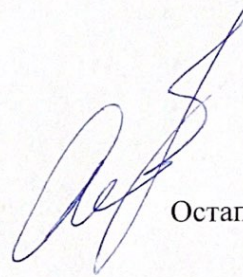
**Виступили:** Огн'юв А. В., Жданюк А. В., Чайкіна К. В., Полякова Ю. В., Сміленко О. М., Малов С. Ю., Мусієнко С. О., Березовська К. В., Рохварг О., Уткін В., Ярошенко С., Горбачов С., Тищенко О., Дідіченко Є. та інші учасники відкритого обговорення.

**Вирішили:**

1. Визнати, що відкрите обговорення Проекту постанови відбулося та проведено на засадах гласності та відкритості.
2. Оприлюднити Протокол відкритого обговорення Проекту постанови разом із відповідною таблицею узгоджених позицій.
3. Рекомендувати НКРЕКП прийняти постанову «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі».

Додаток: на 68 арк. в 1 прим.

Головуючий — Заступник директора  
Департаменту із регулювання відносин у сфері  
енергетики – начальник управління  
інвестиційної політики та технічного розвитку

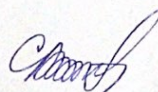


Остап'юк Ю. В.

Секретар – Заступник начальника відділу  
моніторингу приєднань та адміністрування  
кодексів мереж



Кічковський М. А.



## ТАБЛИЦЯ

### узгоджених позицій до проєкту регуляторного акта «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»

№	<i>РЕДАКЦІЯ СПІРНОЇ ЧАСТИНИ ПРОЄКТУ РІШЕННЯ/ЧАСТИНИ ПРОЄКТУ РІШЕННЯ</i>	<i>ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ</i>	<i>СПОСІБ ВРАХУВАННЯ АБО МОТИВИ ВІДХИЛЕННЯ ЗАУВАЖЕНЬ (ПРОПОЗИЦІЙ)</i>
Кодекс системи передачі, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309			
<b>I. Загальні положення</b>			
<b>1. Визначення основних термінів та понять</b>			
1.4	<p>балансова надійність – здатність енергосистеми задовольняти сумарний попит споживачів на електричну енергію нормативної якості у кожний момент часу з підтриманням необхідних обсягів відповідних резервів;</p> <p><del>балансування енергосистеми – це процес постійного підтримання, із заданою точністю, відповідності між сумарним споживанням електричної енергії, яке враховує втрати на її виробництво і передачу, а також експортом електричної енергії, з одного боку, та обсягом виробництва електричної енергії на електростанціях ОЕС України та її імпорту з другого;</del></p> <p>...</p> <p>дозвіл на подачу напруги (ДПН) - повідомлення, видане відповідним Оператором</p>	<p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u></b></p> <p>балансова надійність – здатність енергосистеми задовольняти сумарний попит споживачів на електричну енергію нормативної якості у кожний момент часу <b>за допомогою резервів: підтримання частоти, відновлення частоти та заміщення з підтриманням необхідних обсягів відповідних резервів;</b></p> <p>балансування енергосистеми – це процес постійного підтримання, із заданою точністю, відповідності між сумарним споживанням електричної енергії, яке враховує втрати на її виробництво і передачу, а також експортом електричної енергії, з одного боку, та обсягом виробництва електричної енергії на електростанціях ОЕС України та її імпорту – з другого;</p> <p><b><u>НЕК «Укренерго»</u></b></p> <p>дозвіл на подачу напруги (ДПН) – <del>повідомлення документ (наряд), видане виданий</del> відповідним</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Запропоноване уточнення виключає частину поняття, а саме: підтримання необхідних обсягів відповідних резервів.</p> <p><b>Відхилено</b></p>

<p>власникам генеруючого об'єкта або об'єкта енергоспоживання, у тому числі з СНЕ, ОСР або власнику системи ПСВН перед поданням напруги в їхню внутрішню мережу;</p> <p>дозвіл на підключення остаточний (ДПО) – документ (наряд), виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів власнику об'єкта електроенергетики про надання дозволу на підключення його електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричних мереж відповідного Оператора за умови, що такі електроустановки або їх черги будівництва (пускові комплекси) відповідають технічним умовам і вимогам цього Кодексу та визначені відповідними договорами;</p> <p>...</p> <p>критерій очікуваної непоставленої енергії (EENS) - очікувана величина попиту на електричну енергію (МВт·год), що не буде забезпечена наявними генеруючими потужностями та УЗЕ у визначеному році;</p> <p>...</p> <p>користувач системи передачі (Користувач) - фізична особа, у тому числі фізична особа – підприємець, або юридична особа, яка відпускає або приймає електричну енергію до/з системи передачі, у тому числі здійснює зберігання енергії, або використовує систему передачі для передачі електричної енергії;</p> <p>...</p> <p><b>Абзац відсутній</b></p>	<p>Оператором власникам генеруючого об'єкта, або об'єкта енергоспоживання, <del>у тому числі з СНЕ</del> <b>УЗЕ</b>, ОСР або власнику системи ПСВН перед поданням напруги в їхню внутрішню мережу;</p> <p>дозвіл на підключення остаточний (ДПО) – документ (наряд), виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів власнику об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> про надання дозволу на підключення його електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричних мереж відповідного Оператора за умови, що такі електроустановки або їх черги будівництва (пускові комплекси) відповідають технічним умовам і вимогам цього Кодексу та визначені відповідними договорами;</p> <p>...</p> <p><del>критерій очікуваної непоставленої енергії (EENS) – очікувана величина попиту на електричну енергію ENS (МВт·год), що не буде забезпечена наявними генеруючими потужностями та УЗЕ у визначеному році;</del></p> <p><b><u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</u></b></p> <p>користувач системи передачі (Користувач) - фізична особа, у тому числі фізична особа – підприємець, або юридична особа, яка відпускає або приймає електричну енергію до/з системи передачі, у тому числі здійснює зберігання енергії, або використовує систему передачі для передачі електричної енергії (<b>окрім випадків, зазначених в ч. 9 ст. 46 ЗУ «Про ринок електричної енергії»</b>);</p> <p><b><u>НЕК «Укренерго»</u></b></p> <p><b>недопоставлена електрична енергія (ENS) – обсяг попиту на електричну енергію (МВт·год), що не забезпечений наявними генеруючими</b></p>	<p><b>Враховано</b></p> <p><b>Враховано</b></p> <p><b>Враховано в такій редакції</b></p> <p>критерій очікуваної <del>непоставленої</del> електричної енергії (EENS) – очікувана величина <del>попиту на електричну енергію ENS (МВт·год), що не буде забезпечена</del> наявними генеруючими потужностями та УЗЕ у визначеному році;</p> <p><b>Відхилено</b></p> <p><b>Враховано у такій редакції:</b></p> <p><b>недопоставлена електрична енергія (ENS) – обсяг попиту на електричну енергію (МВт·год), що не забезпечений наявними джерелами <del>потужності</del> генеруючими</b></p>
--	--	---

	<p>...</p> <p>межі операційної безпеки - гранично допустимі показники параметрів роботи ОЕС України та її окремих складових частин (електричні станції, УЗЕ, система передачі та системи розподілу), що відрізняють надзвичайні ситуації від нормальних режимів її функціонування;</p> <p>...</p> <p>об'єкти диспетчеризації - обладнання електроустановок об'єктів електроенергетики або об'єктів електроспоживання, у тому числі пристрої релейного захисту та протиаварійної автоматики (РЗ та ПА), елементи системи автоматичного регулювання частоти та потужності, автоматизованої системи диспетчерського управління (АСДУ), засоби диспетчерського та технологічного управління (ЗДТУ) тощо, яке перебуває в оперативному підпорядкуванні диспетчерського персоналу;</p> <p>обмежений дозвіл на підключення (ОДП) – документ (наряд), виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів власнику об'єкта електроенергетики, електроустановки або черги будівництва (пускові комплекси) якого раніше досягли статусу ДПО, але на теперішній час</p>	<p>потужностями, УЗЕ та заходами управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту, в області регулювання у відповідному періоді часу;</p> <p>межі операційної безпеки - гранично допустимі показники параметрів роботи ОЕС України енергосистеми та її окремих складових частин (електричні станції, УЗЕ, система передачі та системи розподілу), що відрізняють надзвичайні ситуації від нормальних режимів її функціонування <b>забезпечують її функціонування в нормальному режимі або якнайшвидше повернення до нормального режиму роботи, такі як межі термічної стійкості, рівнів напруги, струму короткого замикання, частоти, статичної та динамічної стійкості;</b></p> <p>об'єкти диспетчеризації - обладнання електроустановок об'єктів електроенергетики, УЗЕ, або об'єктів електроспоживання енергоспоживання, у тому числі пристрої релейного захисту та протиаварійної автоматики (РЗ та ПА), елементи системи автоматичного регулювання частоти та потужності, автоматизованої системи диспетчерського управління (АСДУ), засоби диспетчерського та технологічного управління (ЗДТУ) тощо, яке перебуває в оперативному підпорядкуванні диспетчерського персоналу;</p> <p>обмежений дозвіл на підключення (ОДП) - документ (наряд), виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів власнику об'єкта електроенергетики, УЗЕ, електроустановки або черги будівництва (пускові комплекси) якого/якої раніше досягли статусу ДПО, але на теперішній час втратили</p>	<p>потужностями, УЗЕ, міждержавними перетинами та заходами управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту на електричну енергію, в області регулювання у відповідному періоді часу;</p> <p><b>Враховано у такій редакції:</b></p> <p>межі операційної безпеки - гранично допустимі показники параметрів роботи ОЕС України та її окремих складових частин (електричні станції, УЗЕ, система передачі та системи розподілу), <b>такі як межі термічної стійкості, рівнів напруги, струму короткого замикання, частоти, статичної та динамічної стійкості</b>, що відрізняють надзвичайні ситуації від нормальних режимів її функціонування;</p> <p><b>Враховано</b></p> <p><b>Враховано</b></p>
--	---	--	--

<p>втрапили функціональність і не відповідають окремим вимогам та мають пройти реконструкцію/переобладнання і підтвердити дотримання відповідних технічних умов і вимог цього Кодексу та визначені відповідними договорами;</p> <p>оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей - визначення можливості виконання вимог щодо балансової надійності ОЕС України при заданій структурі генеруючих потужностей <b>із урахуванням УЗЕ та заходів управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту</b>, або при її формуванні з урахуванням пропускної спроможності <b>системи передачі</b> та можливості її розвитку;</p> <p>тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП) – документ (наряд), виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів власнику об'єкта електроенергетики про надання тимчасового доступу його об'єкта до електричних мереж відповідного Оператора та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) цього об'єкта впродовж обмеженого проміжку часу, та проведення додаткової перевірки на відповідність, щоб забезпечити дотримання відповідних технічних умов і вимог цього Кодексу та визначені відповідними договорами;</p> <p>установка зберігання енергії, яка є повністю інтегрованим елементом мережі ОСП - електроустановка, яка використовується виключно з метою забезпечення ефективного, безпечного та надійного функціонування системи передачі і не</p>	<p>функціональність і не відповідають окремим вимогам та мають пройти реконструкцію/переобладнання і підтвердити дотримання відповідних технічних умов і вимог цього Кодексу та визначені відповідними договорами;</p> <p>оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей - визначення можливості виконання вимог щодо балансової надійності ОЕС України при заданій структурі генеруючих потужностей, <del>із урахуванням</del> УЗЕ та заходів управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту, або при її формуванні з урахуванням пропускної спроможності системи передачі та можливості її розвитку;</p> <p>тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП) - документ (наряд), виданий відповідним Оператором на підставі укладених договорів власнику об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> про надання тимчасового доступу його об'єкта <b>електроенергетики, УЗЕ</b> до електричних мереж відповідного Оператора та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) цього об'єкта <b>електроенергетики, УЗЕ</b> впродовж обмеженого проміжку часу, та проведення додаткової перевірки на відповідність, щоб забезпечити дотримання відповідних технічних умов і вимог цього Кодексу та визначені відповідними договорами;</p> <p><b><u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</u></b>  <del>установка зберігання енергії, яка є повністю інтегрованим елементом мережі ОСП — електроустановка, яка використовується виключно з метою забезпечення ефективного, безпечного та надійного функціонування системи передачі і не</del></p>	<p><b>Враховано</b></p> <p>оцінка відповідності (достатності) генеруючих потужностей - визначення можливості виконання вимог щодо балансової надійності ОЕС України при заданій структурі генеруючих потужностей, УЗЕ та заходів управління попитом, які можуть забезпечити покриття попиту <b>на електричну енергію</b>, або при її формуванні з урахуванням пропускної спроможності системи передачі та можливості її розвитку;</p> <p><b>Враховано</b></p> <p><b>Відхилено</b></p>
--	---	---



	використовується для балансування або управління перевантаженнями, купівлі та/або продажу електричної енергії на ринку електричної енергії чи для надання послуг з балансування та/або допоміжних послуг;	<del>використовується для балансування або управління перевантаженнями, купівлі та/або продажу електричної енергії на ринку електричної енергії чи для надання послуг з балансування та/або допоміжних послуг;</del>	
--	---	--	--

## II. Планування розвитку системи передачі

### 2. Методологічні засади виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей

2.1	<p>ОСП виконує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей—з урахуванням повністю інтегрованих елементів мережі для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву в енергосистемі згідно з таким алгоритмом:</p> <p style="padding-left: 20px;">підготовка (вдосконалення) методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;</p> <p style="padding-left: 20px;">збір та підготовка вхідних даних для проведення досліджень та робіт;</p> <p style="padding-left: 20px;">формування сценаріїв розвитку попиту на електричну енергію та пропозиції (генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом та міждержавних перетинів) у межах прогнозів розвитку економіки та енергетики на короткострокову (до одного року), середньострокову (до 10 років) та довгострокову перспективи (не менше 20 років);</p> <p style="padding-left: 20px;">визначення та аналіз ризиків щодо реалізації сценаріїв;</p> <p style="padding-left: 20px;">визначення умов проведення моделювання в межах кожного сценарію (з урахуванням факторів сезонності, нерівномірності добового споживання електричної енергії та потужності тощо);</p>	<p><b><u>Проект енергетичної безпеки</u></b> Потребує додаткових обговорень</p> <p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u></b> ОСП виконує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей з урахуванням <b>установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі ОСП</b> для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву в енергосистемі згідно з таким алгоритмом:</p> <p style="text-align: center;">...</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p><b>Враховано в такій редакції:</b></p> <p>ОСП виконує оцінку відповідності (достатності) генеруючих потужностей з урахуванням повністю інтегрованих елементів мережі для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву в енергосистемі згідно з таким алгоритмом:</p> <p style="padding-left: 20px;">підготовка (вдосконалення) методології виконання оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей;</p> <p style="padding-left: 20px;">збір та підготовка вхідних даних для проведення досліджень та робіт;</p> <p style="padding-left: 20px;">формування сценаріїв розвитку попиту на електричну енергію та пропозиції (генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом та міждержавних перетинів) у межах прогнозів розвитку економіки та енергетики на короткострокову (до одного року), середньострокову (до 10 років) та довгострокову перспективи (не менше 20 років);</p>
-----	--	---	---

<p>моделювання та розрахунки; визначення результатів сценарної оцінки прогнозних балансів потужності та електричної енергії на основі критеріїв (індикаторів) відповідності (достатності) генеруючих потужностей, та їх аналіз;</p> <p>розробка деталізованого базового (найбільш ймовірного) сценарію розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ та технологій управління попитом на перспективу Т+10 років при забезпеченні виконання вимог балансової надійності та критерію N-1;</p> <p>формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, потужностей міждержавних перетинів, та резервів потужності;</p> <p>підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, потужностей міждержавних перетинів, та резервів потужності для надійного забезпечення прогнозованого попиту на електричну енергію з урахуванням вимог безпеки постачання та операційної безпеки при роботі енергосистеми як в ізольованому режимі, так і в режимі паралельної роботи з енергосистемами інших країн (у тому числі визначення необхідних додаткових заходів з розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ та впровадження технологій управління попитом, необхідних для виконання вимог з безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки, та обґрунтування техніко-економічних вимог та необхідних термінів впровадження додаткових генеруючих потужностей, УЗЕ та технологій управління попитом).</p>	<p style="text-align: center;"><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u></b></p> <p>підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, <del>потужностей міждержавних перетинів</del>, та резервів потужності для надійного забезпечення прогнозованого попиту на електричну енергію з урахуванням вимог безпеки постачання та операційної безпеки при роботі енергосистеми як в ізольованому режимі, так і в режимі паралельної роботи з енергосистемами інших країн (у тому числі визначення необхідних додаткових заходів з розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ та впровадження технологій управління попитом, необхідних для виконання вимог з безпеки постачання електричної енергії та операційної безпеки, та обґрунтування техніко-економічних вимог та необхідних термінів впровадження додаткових генеруючих потужностей, УЗЕ та технологій управління попитом).</p>	<p>визначення та аналіз ризиків щодо реалізації сценаріїв;</p> <p>визначення умов проведення моделювання в межах кожного сценарію (з урахуванням факторів сезонності, нерівномірності добового споживання електричної енергії та потужності тощо);</p> <p>моделювання та розрахунки; визначення результатів сценарної оцінки прогнозних балансів потужності та електричної енергії на основі критеріїв (індикаторів) відповідності (достатності) генеруючих потужностей, та їх аналіз;</p> <p>розробка деталізованого базового (найбільш ймовірного) сценарію розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ та <del>технологій заходів</del> управління попитом на перспективу Т+10 років при забезпеченні виконання вимог балансової надійності та критерію N-1;</p> <p>формування висновків щодо потенційних ризиків виникнення дефіциту генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, потужностей міждержавних перетинів, та резервів потужності;</p> <p>підготовка пропозицій щодо заходів запобігання дефіциту генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, потужностей міждержавних перетинів, та резервів потужності для надійного забезпечення прогнозованого попиту на електричну енергію з урахуванням вимог безпеки постачання <b>електричної енергії</b> та операційної безпеки при роботі енергосистеми як в ізольованому режимі, так і в режимі паралельної роботи з енергосистемами інших країн (у тому числі визначення необхідних додаткових заходів з розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ та <del>впровадження</del></p>
---	--	---





2.11	<p>На основі виконаного аналізу та сформованих висновків ОСП готує, зокрема:</p> <p>пропозиції щодо необхідності розвитку системи передачі (окремих її елементів) з метою забезпечення достатньої пропускної спроможності передачі електричної енергії та відпуску електричної енергії в енергосистему;</p> <p>пропозиції щодо необхідності розвитку міждержавних перетинів;</p> <p>рекомендації щодо необхідності будівництва, реконструкції, модернізації генеруючих потужностей, УЗЕ та заходів управління попитом, а також впровадження інших заходів з метою недопущення їх дефіциту;</p> <p>пропозиції до цього Кодексу, Правил ринку, інших нормативно-правових актів з метою удосконалення роботи ринку електричної енергії та стимулювання розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ та заходів управління попитом.</p> <p>ОСП наводить у Звіті результати моделювання реалізації пропонованих ОСП заходів із зазначенням впливу (у кількісному виразі) кожного із пропонованих заходів.</p>	<p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u></b></p> <p>Не узгоджується з п. 2.10. якщо УЗЕ, як передбачено цим пунктом, тобто не входить до генеруючих потужностей, то рекомендації не можуть враховувати необхідність будівництва, реконструкції, модернізації УЗЕ.</p>	Відхилено
<b>3. Вимоги до змісту Звіту та етапів його підготовки</b>			
3.1	<p>3.1. Підготовлений ОСП Звіт повинен містити, зокрема:</p> <p>короткий виклад результатів оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей (у тому числі значення критеріїв (індикаторів) оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, звід основних факторів, що впливають на відповідність (достатність) генеруючих потужностей);</p> <p>опис методології, методів та засобів проведення робіт та досліджень;</p>		



аналіз змін рівнів та режимів споживання електричної енергії протягом не менше ніж 5 останніх повних років;

аналіз структури виробництва електричної енергії для останніх 5 років, наявності та впливу на її формування забезпеченості органічним та ядерним паливом, гідроресурсами, а також цін на електричну енергію (та теплову енергію для ТЕЦ);

опис сценаріїв розвитку попиту та пропозиції на середньо- та довгострокову перспективи – прийняті припущення на перспективу та опис обраних умов моделювання;

показники сформованих сценаріїв розвитку на середньострокову, довгострокову перспективу, аналіз основних тенденцій розвитку генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом, навантаження та їх змін за відповідними сценаріями;

опис базового сценарію розвитку попиту та пропозиції – основні показники, прийняті припущення та опис обраних умов моделювання;

розрахунки критеріїв (індикаторів) оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для базового сценарію та їх аналіз;

оцінку прогнозних балансів потужності та електричної енергії ОЕС України та показники відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу (для кожного місяця T+1);

оцінку ризиків при реалізації сценаріїв розвитку щодо достатності генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом для покриття прогнозованого попиту;

пропозиції щодо заходів з мінімізації впливу виявлених ризиків.

**Абзац відсутній.**

**ПрАТ «Укргідроенерго»**  
**інформація яка необхідна виробникам електричної енергії щодо прогнозів гідроресурсів та/або палива, перспектив будівництва нових ліній міждержавного перетину, тощо**

**Редакційне уточнення:**

оцінку прогнозних балансів потужності та електроенергії ОЕС України та показники відповідності (достатності) генеруючих потужностей на короткострокову перспективу (для кожного місяця року T+1);

оцінку ризиків ~~при~~, **які виникають внаслідок** реалізації сценаріїв розвитку щодо достатності генеруючих потужностей, УЗЕ, заходів управління попитом для покриття прогнозованого попиту;

Відхилено

## 5. Вимоги до змісту Плану та етапів його розроблення

5.11	<p>Оприлюдненню на офіційних вебсайтах 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.</p> <p>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.</p>	<p><b><u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</u></b> Оприлюдненню на офіційних вебсайтах <b>ОСП</b> 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.</p> <p>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.</p> <p><b><u>НЕК «Укренерго»</u></b> Оприлюдненню на <del>офіційних вебсайтах ОСР також</del> <b>офіційному вебсайті ОСП</b> підлягає інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів <del>операторів систем розподілу ОСП</del>, оформлена згідно з додатком <del>13</del> <b>11</b> до цього Кодексу.</p> <p>Інформація про результати здійснених процедур закупівлі обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів <del>операторів систем розподілу</del> <b>ОСП</b> повинна актуалізуватися щомісячно до 5 числа місяця, наступного за звітним.</p> <p><b>Цей пункт не діє на час воєнного стану та 30 днів після його припинення чи скасування.</b></p>	<p><b>Враховано у такій редакції:</b></p> <p>ОСП має забезпечити вільний доступ до інформації щодо закупівель обладнання, матеріалів, робіт та послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів оператора системи передачі (далі - Закупівля). Закупівля має бути здійснена з дотриманням принципів конкуренції та у прозорий спосіб.</p> <p>Інформація про результати здійснених та проведення повторних, по даному заходу, Закупівель оприлюднюється на офіційному вебсайті ОСП в розділі «Закупівлі», згідно з формою додатку 11 до цього Кодексу та повинна актуалізуватися щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним.</p>
------	--	---	--

### Розділ III. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об'єктів електроенергетики

#### 1. Загальні умови щодо приєднання електроустановок до системи передачі



1.2	<p>Право на приєднання до системи передачі має будь-який Замовник, електроустановки якого відповідають встановленим технічним умовам на приєднання, а сам Замовник дотримується або зобов'язується дотримуватися вимог цього Кодексу.</p> <p>Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи передачі з підстав, не передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» або цим Кодексом, не допускається.</p> <p>Відмова у приєднанні електроустановок замовника до системи передачі має містити посилання на норму Закону України «Про ринок електричної енергії» та/або Кодексу, що не дотримана замовником та перешкоджає чи унеможливає надання ОСП відповідної послуги з приєднання електроустановок замовника.</p> <p>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.</p> <p>Залишення ОСП заяви про приєднання електроустановки замовника до системи передачі з будь-яких підстав без розгляду, повернення такої заяви, залишення її без руху, відмова у її прийнятті не допускається.</p>	<p><b><u>НЕК «Укренерго»</u></b></p> <p>Право на приєднання до системи передачі має будь-який Замовник, електроустановки якого відповідають встановленим технічним умовам на приєднання, а сам Замовник дотримується або зобов'язується дотримуватися вимог цього Кодексу.</p> <p>Відмова у приєднанні електроустановок <b>Замовника</b> до системи передачі з підстав, не передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» або цим Кодексом, не допускається.</p> <p>Відмова у приєднанні електроустановок <b>Замовника</b> до системи передачі має містити посилання на норму Закону України «Про ринок електричної енергії» та/або Кодексу, що не дотримана <b>Замовником</b> та перешкоджає чи унеможливає надання ОСП відповідної послуги з приєднання електроустановок <b>Замовника</b>.</p> <p>Відмова у приєднанні електроустановок <b>Замовника</b> до електричних мереж оператора системи направляється <b>Замовнику</b> у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією протягом 2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви.</p> <p>Залишення ОСП заяви про приєднання електроустановки <b>Замовника</b> до системи передачі з будь-яких підстав без розгляду, повернення такої заяви, залишення її без руху, відмова у її прийнятті не допускається.</p>	Враховано
1.11	<p>У випадку ініціювання Користувачем процедури встановлення та підключення УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозволеної (встановленої) потужності електроустановок Користувача.</p>	<p><b><u>ТОВ «ІКНЕТ»</u></b></p> <p>У випадку ініціювання Користувачем процедури встановлення та підключення УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозволеної (встановленої) потужності електроустановок Користувача.</p>	

У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності  $P_{ном}$  УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення із зазначенням такої інформації:

сумарна величина номінальної (встановленої) потужності  $P_{ном}$  УЗЕ, МВт;

напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ;

дата встановлення УЗЕ, дд/мм/рр;

тип УЗЕ за видом енергії.

До повідомлення мають додаватися наступні матеріали:

- однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;

- акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконання вимог технічних вимог;

- для споживачів: матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення видачі в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.

Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного після підключення УЗЕ.

При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:

- улаштування комерційного обліку електричної енергії;

- улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів

У разі якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності  $P_{ном}$  УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача з напругою нижче 110 кВ, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення із зазначенням такої інформації:

сумарна величина номінальної (встановленої) потужності  $P_{ном}$  УЗЕ, МВт;

напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ;

дата встановлення УЗЕ, дд/мм/рр;

тип УЗЕ за видом енергії.

До повідомлення мають додаватися наступні матеріали:

- однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;

- акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконання вимог технічних вимог;

- для споживачів: матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення видачі в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.

Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного після підключення УЗЕ.

При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:

- улаштування комерційного обліку електричної енергії;

- улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами;

Відхилено





<p>ОСП узгоджує проектну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проектування. При цьому термін розгляду проєктної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності Користувач доопрацьовує проектну документацію та надає 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.</p> <p>УЗЕ, що підключені до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у таблиці 1 пункту 2.2 глави 2 та/або главі 6 цього розділу.</p> <p>У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника електричної енергії в мережу системи передачі, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>У разі якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність</p>	<p><b>(передачі) електроенергії, що укладається за типовою формою, встановленою ПРРЕЕ.</b></p> <p>У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника електричної енергії в мережу системи передачі, <b>не повинна перевищувати встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії. В протилежному випадку, Виробник електричної енергії зобов'язаний отримати ліцензію на право провадження господарської діяльності зі зберігання (у визначених законодавством випадках) та управляти, експлуатувати УЗЕ на загальних засадах, визначених законодавством для ОУЗЕ.</b></p> <p>У разі якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів в мережі ОСП, то виробник електричної енергії звертається до ОСП за отриманням технічних умов в частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), в порядку визначеному цим Кодексом.</p> <p><b><u>ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»</u></b></p> <p>У випадку ініціювання Користувачем процедури встановлення та підключення УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозволеної (встановленої, ліцензованої) потужності електроустановок Користувача.</p> <p>У разі якщо <del>сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{ном}</math> УЗЕ, що приєднуються</del> до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача <b>приєднуються УЗЕ</b></p>	<p><b>Враховано</b></p> <p><b>Відхилено</b></p> <p><b>Відхилено</b></p> <p><b>Відхилено</b></p>
---	---	---

виконання заходів в мережі ОСП, то виробник електричної енергії звертається до ОСП за отриманням технічних умов в частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), в порядку визначеному цим Кодексом.

~~типу С і D, менше 1 МВт~~, Користувач направляє ОСП повідомлення із зазначенням такої інформації:

сумарна величина номінальної (встановленої) потужності  $P_{nom}$  УЗЕ, МВт;  
напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ;  
дата встановлення УЗЕ, дд/мм/рр;  
тип УЗЕ за видом енергії.

...

#### **ПрАТ «Укргідроенерго»**

У випадку ініціювання Користувачем процедури встановлення та підключення УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення таке підключення повинно здійснюватися ~~без збільшення~~ із збільшенням дозволеної (встановленої) потужності електроустановок Користувача.

...

У разі 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:

- вимог до комерційного обліку електричної енергії;
- **вимог до улаштування РЗ та ПА;**
- вимоги щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;
- вимоги щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами;

...

У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної

**Відхилено**

**Враховано у такій редакції:**

вимог до улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики



		<p>енергії з мереж виробника електричної енергії в мережу системи передачі, <del>не</del> перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>...</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p><b>Пропонується викласти у такій редакції:</b></p> <p>1.11. Замовник при здійсненні приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від власних генеруючих установок.</p> <p>Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності <math>P_{nom}</math> УЗЕ, яку заплановано підключити до електростанції або генеруючої одиниці, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в додатку 1 (тип Б) до цього Кодексу.</p> <p><b>Додатково див. редакцію пункту 7.12 глави 7 розділу III.</b></p>
1.12	<p>Замовник приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до власних електроустановок за умови відбору електричної енергії УЗЕ виключно від генеруючих установок виробника електричної енергії.</p>	<p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u></b></p> <p>Замовник <b>при здійсненні</b> приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, має право встановити та підключити УЗЕ до власних електроустановок за умови відбору електричної енергії УЗЕ <del>виключно</del> від генеруючих установок виробника електричної енергії, <b>крім випадків відсутності виробництва електричної енергії на електроустановках Замовника.</b></p>	<p><b>З метою покращення структури КСП пропонується перенести зазначений пункт до пункту 7.12 глави 7 розділу III (див. редакцію нижче)</b></p> <p><b>Враховано</b></p> <p><b>Відхилено</b></p> <p>Зазначене протирічить вимогам частини першої статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>

<p>Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності <math>P_{ном}</math> УЗЕ, яку заплановано підключити до електростанції або генеруючої одиниці, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в Додатку 1 (тип Б) до цього Кодексу.</p>	<p>Прогнозовану величину номінальної (встановленої) потужності <math>P_{ном}</math> УЗЕ, яку заплановано підключити до електростанції або генеруючої одиниці, Замовник має зазначити в заяві, типова форма якої наведена в Додатку 1 (тип Б) до цього Кодексу.</p> <p><b><u>НЕК «Укренерго»</u></b>  У випадку ініціювання Користувачем процедури встановлення та підключення УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозвільної (договірної)/встановленої потужності електроустановок Користувача.</p> <p>...</p> <p><b>Якщо</b> сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{ном}</math> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача менше 1 МВт, процедура підключення виконується згідно з пунктом 7.12 глави 7 цього розділу.</p> <p>...</p> <p><b>Якщо</b> сумарна величина номінальної (встановленої) потужності <math>P_{ном}</math> УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проектування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- вимог до комерційного обліку електричної енергії (в т.ч. проект вузлів (схеми) обліку згідно Кодексу комерційного обліку електричної енергії);</li> <li>- вимог до улаштування РЗ та ПА;</li> </ul>	<p><b>Відхилено.</b></p> <p>Відповідно до Закону:</p> <p><b>дозволена потужність</b> - максимальна величина потужності, дозволена до використання в будь-який час за кожним об'єктом споживача <b>відповідно до умов договору</b>, набута на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);</p> <p><b>Враховано</b></p> <p><b>Враховано</b></p> <p><b>Відхилено</b></p>
--	--	---





		<p>вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у таблиці 1 пункту 2.2 глави 2 та/або главі 6 цього розділу.</p> <p>У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p><b>У разі порушення споживачем вимог цього підпункту, та здійснення відпуску енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання, такий відпуск здійснюється безоплатно та не може бути проданий на ринку електричної енергії та/або на роздрібному ринку електричної енергії.</b></p> <p>У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, <b>такий виробник має забезпечити, щоб</b> у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж <b>такого</b> виробника електричної енергії <b>в ОЕС України</b>, не перевищувала встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p><b>Якщо</b> за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів в мережі ОСП, то виробник електричної енергії звертається до ОСП за отриманням технічних умов в частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення) в порядку визначеному цим Кодексом.</p> <p>...</p>	<p>Відхилено</p> <p>Враховано</p> <p>Враховано</p> <p>Враховано</p>
--	--	---	---

1.13	<p>У випадку ініціювання Користувачем, що раніше здійснив підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, процедури отримання ліцензії на провадження господарської діяльності зі зберігання енергії, такий Користувач звертається до ОСП у порядку, визначеному цим Кодексом, за отриманням технічних умов на приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для зберігання енергії, з метою приведення схеми електрозабезпечення УЗЕ, як об'єкту будівництва, відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p><b><u>НЕК «Укренерго»</u></b>  <del>У випадку ініціювання Користувачем, що раніше здійснив підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, процедури отримання ліцензії на провадження господарської діяльності зі зберігання енергії, такий Користувач звертається до ОСП у порядку, визначеному цим Кодексом, за отриманням технічних умов на приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для зберігання енергії, з метою приведення схеми електрозабезпечення УЗЕ, як об'єкту будівництва, відповідно до вимог цього Кодексу.</del></p> <p><b>Отримання ліцензії з провадження господарської діяльності зі зберігання енергії можливе лише за умови отримання технічних умов на приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, як об'єкту будівництва, у відповідності вимогам цього Кодексу/Кодексу систем розподілу.</b></p> <p><b>Однолінійна схема із позначенням приладів обліку електричної енергії, що надається для отримання ліцензії з провадження господарської діяльності зі зберігання енергії, погоджується відповідним Оператором, та містить посилання на технічні умови на приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, до системи передачі/розподілу.</b></p>	<p><b>З метою покращення структури КСП пропонується перенести зазначений пункт до пункту 7.12 глави 7 розділу III (див. редакцію нижче)</b></p> <p><b>Відхилено</b></p>
<p><b>5. Підтвердження відповідності електроустановок об'єктів електроенергетики, які приєднуються до системи передачі або обладнання яких впливає на режими роботи системи передачі, технічним вимогам цього Кодексу шляхом проведення випробувань та/або моделювання відповідності</b></p>			
5.1	<p>5.1. Загальні положення щодо підтвердження відповідності:  ...  3) власники об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ повинні виконувати обґрунтовану вимогу ОСП</p>	<p><b><u>ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»</u></b>  ...  3) власники об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ повинні виконувати обґрунтовану вимогу ОСП щодо випробування на відповідність електроустановки.  Випробування повинні бути проведені у разі:</p>	<p><b>Враховано в наступній редакції:</b>  5.1. Загальні положення щодо підтвердження відповідності:  ...  ...</p>

<p>щодо випробування на відповідність електроустановки.</p> <p>Випробування повинні бути проведені у разі: підключення нової генеруючої потужності, УЗЕ;</p> <p>після будь-якої відмови обладнання; проведення реконструкції, модифікації або заміни будь-якого обладнання, що впливає на виконання вимог цього Кодексу; отримання від ОСП матеріалів моніторингу роботи електроустановки, які підтверджують порушення власником електроустановки, ОУЗЕ вимог до електроустановок, встановлених цим Кодексом;</p> <p>для підтвердження відповідності вимогами цього Кодексу;</p> <p>у плановому порядку, визначеному ОСП (не частіше одного разу на рік).</p> <p>У випадку проведення планових випробувань ОСП повинен повідомити власника об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ щодо необхідності проведення випробувань і довести до власника графік випробувань на новий календарний рік не пізніше грудня поточного року та не менше як за 30 діб до початку випробувань;</p> <p>...</p> <p>7) ОСП на підставі наданих власниками об'єктів, ОУЗЕ звітів про випробування/сертифікатів відповідності та імітаційних моделей повинен оцінювати відповідність електроустановок об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ вимогам, встановленим цим Кодексом, як при наданні дозволу на підключення, так і впродовж усього терміну експлуатації електроустановки об'єкта.</p> <p>Для генеруючих одиниць типу А, УЗЕ типу А1, А2 при оцінці відповідності вимогам цього Кодексу ОСП або відповідний ОСР може використовувати</p>	<p>підключення нової генеруючої потужності, УЗЕ; <del>після будь-якої відмови обладнання;</del> проведення реконструкції, модифікації або заміни будь-якого обладнання, що впливає на виконання вимог цього Кодексу; отримання від ОСП матеріалів моніторингу роботи електроустановки, які підтверджують порушення власником електроустановки, ОУЗЕ вимог до електроустановок, встановлених цим Кодексом;</p> <p>для підтвердження відповідності вимогами цього Кодексу;</p> <p>у плановому порядку, визначеному ОСП (не частіше одного разу на рік).</p> <p>У випадку проведення планових випробувань ОСП повинен повідомити власника об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ щодо необхідності проведення випробувань і довести до власника графік випробувань на новий календарний рік не пізніше грудня поточного року та не менше як за 30 діб до початку випробувань;</p> <p>...</p> <p>...</p> <p>7) ОСП на підставі наданих власниками об'єктів, ОУЗЕ звітів про випробування/сертифікатів відповідності та імітаційних моделей повинен оцінювати відповідність електроустановок об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ вимогам, встановленим цим Кодексом, як при наданні дозволу на підключення, так і впродовж усього терміну експлуатації електроустановки об'єкта.</p> <p><del>Для генеруючих одиниць типу А, УЗЕ типу А1, А2 при оцінці відповідності вимогам цього Кодексу ОСП або відповідний ОСР може використовувати надані власниками відповідних об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ сертифікати відповідності обладнання, видані органом сертифікації.</del></p> <p>Відповідність електроустановки споживача, використовуваної об'єктом енергоспоживання для</p>	<p>3) власники об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ повинні виконувати обґрунтовану вимогу ОСП щодо випробування на відповідність електроустановки.</p> <p>Випробування повинні бути проведені у разі: підключення нової генеруючої потужності, УЗЕ;</p> <p>після будь-якої відмови обладнання (<b>крім УЗЕ</b>);</p> <p>проведення реконструкції, модифікації або заміни будь-якого обладнання, що впливає на виконання вимог цього Кодексу; отримання від ОСП матеріалів моніторингу роботи електроустановки, які підтверджують порушення власником електроустановки, ОУЗЕ вимог до електроустановок, встановлених цим Кодексом;</p> <p>для підтвердження відповідності вимогами цього Кодексу;</p> <p>у плановому порядку, визначеному ОСП (не частіше одного разу на рік).</p> <p>У випадку проведення планових випробувань ОСП повинен повідомити власника об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ щодо необхідності проведення випробувань і довести до власника графік випробувань на новий календарний рік не пізніше грудня поточного року та не менше як за 30 діб до початку випробувань;</p> <p>...</p> <p>7) ОСП на підставі наданих власниками об'єктів <b>електроенергетики</b>, ОУЗЕ звітів про випробування/сертифікатів відповідності та імітаційних моделей повинен оцінювати відповідність електроустановок об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ вимогам, встановленим цим Кодексом, як при наданні</p>
---	---	--

	<p>надані власниками відповідних об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ сертифікати відповідності обладнання, видані органом сертифікації.</p> <p>Відповідність електроустановки споживача, використовуваної об'єктом енергоспоживання для надання послуг ОСП шляхом управління попитом, має бути оціненою ОСП у координації з відповідним ОСР;</p> <p>...</p>	<p>надання послуг ОСП шляхом управління попитом, має бути оціненою ОСП у координації з відповідним ОСР;</p> <p>...</p>	<p>дозволу на підключення, так і впродовж усього терміну експлуатації електроустановки об'єкта.</p> <p>Для генеруючих одиниць типу А, <del>УЗЕ типу А1, А2</del> при оцінці відповідності вимогам цього Кодексу ОСП або відповідний ОСР може використовувати надані власниками відповідних об'єктів електроенергетики, ОУЗЕ сертифікати відповідності обладнання, видані органом сертифікації.</p> <p>Відповідність електроустановки споживача, використовуваної об'єктом енергоспоживання для надання послуг ОСП шляхом управління попитом, має бути оціненою ОСП у координації з відповідним ОСР;</p> <p>...</p>
5.2.7	<p>Для УЗЕ, що є повністю інтегрованим елементом мережі, відповідний Оператор повинен отримати підтвердження проведення випробувань та/або моделювання відповідності в необхідних обсягах згідно з підпунктами 5.2.1 – 5.2.6 пункту 5.2 цієї глави, які відповідають спроможності щодо забезпечення безпечного та надійного функціонування системи передачі чи системи розподілу (але не використовуються для балансування або управління перевантаженнями).</p>	<p><b><u>Проект енергетичної безпеки</u></b>  <del>Для УЗЕ, що є повністю інтегрованим елементом мережі, відповідний Оператор повинен отримати підтвердження проведення випробувань та/або моделювання відповідності в необхідних обсягах згідно з підпунктами 5.2.1 – 5.2.6 пункту 5.2 цієї глави, які відповідають спроможності щодо забезпечення безпечного та надійного функціонування системи передачі чи системи розподілу (але не використовуються для балансування або управління перевантаженнями).</del></p>	<p><b>Враховано в такій редакції</b></p> <p>Для УЗЕ, що є повністю інтегрованим елементом мережі, відповідний Оператор проводить випробування та/або моделювання відповідності в необхідних обсягах згідно з підпунктами 5.2.1 – 5.2.6 пункту 5.2 цієї глави, які відповідають спроможності щодо забезпечення безпечного та надійного функціонування системи передачі чи системи розподілу (але не використовуються для балансування або управління перевантаженнями).</p>
<b>6. Технічні вимоги до УЗЕ, які впливають на режими роботи системи передачі</b>			
6.1.2	<p>УЗЕ класифікуються за п'ятьма категоріями відповідно до рівня напруги їхньої точки приєднання та їхньої максимальної потужності відпуску, а саме:</p>	<p><b><u>Проект енергетичної безпеки</u></b>  УЗЕ класифікуються згідно положень цього Кодексу за п'ятьма категоріями відповідно до рівня напруги їхньої точки приєднання та їхньої максимальної потужності відпуску, а саме:</p>	<p>Відхилено</p>



1) тип А1 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і  $P_{\max.вп.}$  до 0,1 МВт включно;  
 2) тип А2 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і  $P_{\max.вп.}$  до 1 МВт включно, крім тих, що відносяться до класу А1;  
 3) тип В - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і  $P_{\max.вп.}$  від 1 МВт до 20 МВт включно;  
 4) тип С - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і  $P_{\max.вп.}$  від 20 МВт до 75 МВт включно;  
 5) тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище. УЗЕ також належить до типу D, якщо її  $P_{\max.вп.}$  становить вище 75 МВт.

1) тип А1 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і  $P_{\max.вп.}$  до 0,1 МВт включно;  
 2) тип А2 - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і  $P_{\max.вп.}$  до 1 МВт включно, крім тих, що відносяться до класу А1;  
 3) тип В - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і  $P_{\max.вп.}$  від 1 МВт до 20 МВт включно;  
 4) тип С - точка приєднання з напругою нижче 110 кВ і  $P_{\max.вп.}$  від 20 МВт до 75 МВт включно;  
 5) тип D - точка приєднання з напругою 110 кВ або вище. УЗЕ також належить до типу D, якщо її  $P_{\max.вп.}$  становить вище 75 МВт.

Технічні вимоги до відповідних типів СНЕ наведено в таблиці 25.

Таблиця 25

Пункти та підпункти цього розділу, в яких передбачені технічні вимоги	Технічна вимога	Тип А1	Тип А2	Тип В	Тип С	Тип D
...						
пункт 6.5	Технічні вимоги щодо стабільності напруги					
підпункт 1 пункту 6.5	Здатність до вироблення реактивної енергії (загальна)	+	+	+	+	+
підпункт 2 пункту 6.5	Швидке підживлення КЗ струмом		+	+	+	+
підпункт 3 пункту 6.5	Система регулювання напруги	+	+	+	+	+
підпункт 4 пункту 6.5	Автоматичне від'єднання при відхиленнях напруги за допустимі межі				+	+
підпункт 5 пункту 6.5	Здатність до вироблення реактивної енергії при максимальній активній потужності				+	+

**НЕК «Укренерго»**

Технічні вимоги до відповідних типів СНЕ УЗЕ наведено в таблиці 25.

Таблиця 25

Пункти та підпункти цього розділу, в яких передбачені технічні вимоги	Технічна вимога	Тип А1	Тип А2	Тип В	Тип С	Тип D
...						
пункт 6.5	Технічні вимоги щодо стабільності напруги					
підпункт 1 пункту 6.5	Здатність до вироблення реактивної енергії (загальна)	+	+	+	+	+
підпункт 2 пункту 6.5	Швидке підживлення КЗ струмом		+	+	+	+
підпункт 3 пункту 6.5	Система регулювання напруги	+	+	+	+	+
підпункт 4 пункту 6.5	Автоматичне від'єднання при відхиленнях напруги за допустимі межі				+	+
підпункт 5 пункту 6.5	Здатність до вироблення реактивної енергії при				+	+

6.2

підпункт 6 пункту 6.5	Демпфірування коливань потужності				+	+
	підпункт 7 пункту 6.5	Вимоги щодо діапазонів напруги	+	+	+	+
	...					

	максимальній активній потужності					
підпункт 6 8 пункту 6.5	Демпфірування коливань потужності			+	*	+
підпункт 7 9 пункту 6.5	Вимоги щодо діапазонів напруги	+	+	+	+	+
...						

\* вимога застосовується до УЗЕ типу В потужністю від 5 МВт.

**Враховано**

**Відхилено**

<b>6.5</b>	<p>Технічні вимоги щодо стабільності напруги:</p> <p>...</p> <p>8) УЗЕ мають бути здатними демпфірувати коливання потужності. Характеристики регулювання напруги та реактивної потужності УЗЕ не повинні чинити негативний вплив на демпфірування коливань потужності;</p> <p>Одиниці УЗЕ повинні мати функцію POD, яка є обов'язковою для УЗЕ типу В (від 5 МВт і більше), С та D;</p> <p>Уставки налаштування функції POD вибираються згідно з методикою виробника даної системи. Частоти налаштування повинні відповідати заданим ОСП значенням.</p> <p>Виконання заходів з налаштування функції POD повинно бути виконано власниками УЗЕ у термін не більше трьох місяців після отримання відповідного оперативного розпорядження ОСП;</p>	<p><b><u>ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»</u></b></p> <p>Технічні вимоги щодо стабільності напруги:</p> <p>...</p> <p>8) УЗЕ мають бути здатними демпфірувати коливання потужності. Характеристики регулювання напруги та реактивної потужності УЗЕ не повинні чинити негативний вплив на демпфірування коливань потужності;</p> <p><del>Одиниці УЗЕ повинні мати функцію POD, яка є обов'язковою для УЗЕ типу В (від 5 МВт і більше), С та D;</del></p> <p><del>Уставки налаштування функції POD вибираються згідно з методикою виробника даної системи. Частоти налаштування повинні відповідати заданим ОСП значенням.</del></p> <p><del>Виконання заходів з налаштування функції POD повинно бути виконано власниками УЗЕ у термін не більше трьох місяців після отримання відповідного оперативного розпорядження ОСП;</del></p>	<p><b>Враховано частково в такій редакції:</b></p> <p>Одиниці УЗЕ повинні мати функцію POD, яка є обов'язковою для УЗЕ типу В (від 5 МВт і більше), С та D;</p> <p>Уставки налаштування функції POD вибираються згідно з методикою виробника даної системи. Частоти налаштування повинні відповідати заданим ОСП значенням.</p> <p>Виконання заходів з налаштування функції POD повинно бути виконано власниками УЗЕ у термін не більше трьох місяців після отримання відповідного оперативного розпорядження ОСП;</p>
------------	--	---	--

**7. Порядок організації приєднання до системи передачі**

<b>7.1</b>	<p>Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі.</p>	<p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u></b></p> <p>Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі.</p>	<p><b>Враховано в наступній редакції:</b></p> <p>Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі.</p>
------------	--	---	--

<p>Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі передбачає такі етапи:</p> <p>...</p> <p>розроблення Замовником проектної документації на будівництво електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів), реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника;</p> <p>укладення додаткової угоди до договору про приєднання щодо вартості і порядку приєднання;</p> <p>оплату Замовником вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання;</p> <p>проведення процедури закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики;</p> <p>укладення додаткової угоди до договору про приєднання щодо терміну/строку приєднання;</p> <p>проведення будівельно-монтажних і пусконаладжувальних робіт електроустановок зовнішнього електрозабезпечення;</p> <p>укладення Замовником договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також укладення Замовником, який є споживачем електричної енергії, договору про постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>проведення випробувань електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів);</p>	<p>Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі передбачає такі етапи:</p> <p>...</p> <p>розроблення Замовником проектної документації на будівництво <del>електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів)</del>, реконструкцію <b>електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів)</b> та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника;</p> <p>укладення додаткової угоди до договору про приєднання щодо вартості і порядку приєднання;</p> <p>оплату Замовником вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання;</p> <p>проведення процедури закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення <b>електроустановок Замовника та/або електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника об'єктів електроенергетики</b>;</p> <p>укладення додаткової угоди до договору про приєднання щодо терміну/строку приєднання;</p> <p>проведення будівельно-монтажних і пусконаладжувальних робіт електроустановок зовнішнього електрозабезпечення;</p> <p>укладення Замовником договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також укладення Замовником, який є споживачем електричної енергії, договору про постачання електричної енергії споживачу, <b>якщо зазначені договори не були укладені Замовником раніше</b>;</p>	<p>Процедура приєднання нових електроустановок Замовників до системи передачі передбачає такі етапи:</p> <p>...</p> <p>розроблення Замовником проектної документації на будівництво електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів), реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника;</p> <p>укладення додаткової угоди до договору про приєднання щодо вартості і порядку приєднання;</p> <p>оплату Замовником вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання;</p> <p>проведення процедури закупівлі товарів, робіт і послуг з будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення об'єктів електроенергетики;</p> <p>укладення додаткової угоди до договору про приєднання щодо терміну/строку приєднання;</p> <p>проведення будівельно-монтажних і пусконаладжувальних робіт електроустановок зовнішнього електрозабезпечення;</p> <p>укладення Замовником договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління <b>або внесення змін до існуючих договорів</b>, а також укладення договору про постачання електричної енергії споживачу <b>або внесення змін до існуючого договору</b> Замовником, який є споживачем електричної енергії;</p>
---	---	--

	<p>отримання довідки про виконання технічних умов у частині зовнішнього електрозабезпечення згідно з підпунктом 7.10.1 пункту 7.10 цієї глави;</p> <p>укладення Замовником, який має намір набути статусу учасника ринку електричної енергії, договорів, що є обов'язковими для участі на ринку електричної енергії;</p> <p>отримання від ОСП дозволу на підключення;</p> <p>підключення електроустановок Замовника, або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричної мережі.</p> <p>Для забезпечення приєднання до електричних мереж Замовник може звертатися до організації, яка має ліцензію на виконання відповідних робіт, яка буде брати участь у підготовці відповідних документів про приєднання та звернень до ОСП.</p>	<p>проведення випробувань електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів);</p> <p>отримання довідки про виконання технічних умов у частині зовнішнього електрозабезпечення згідно з підпунктом 7.10.1 пункту 7.10 цієї глави;</p> <p>укладення Замовником, який має намір набути статусу учасника ринку електричної енергії, договорів, що є обов'язковими для участі на ринку електричної енергії, <b>якщо такі договори не були укладені Замовником раніше;</b></p> <p>отримання від ОСП дозволу на підключення;</p> <p>підключення електроустановок Замовника, або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричної мережі.</p> <p>Для забезпечення приєднання до електричних мереж Замовник може звертатися до організації, яка має ліцензію на виконання відповідних робіт, яка буде брати участь у підготовці відповідних документів про приєднання та звернень до ОСП.</p>	<p>проведення випробувань електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів);</p> <p>отримання довідки про виконання технічних умов у частині зовнішнього електрозабезпечення згідно з підпунктом 7.10.1 пункту 7.10 цієї глави;</p> <p>укладення договорів, що є обов'язковими для участі на ринку електричної енергії, <b>або внесення змін до існуючих договорів</b> Замовником, який має намір набути статусу учасника ринку електричної енергії;</p> <p>отримання від ОСП дозволу на підключення;</p> <p>підключення електроустановок Замовника, або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричної мережі.</p> <p>Для забезпечення приєднання до електричних мереж Замовник може звертатися до організації, яка має ліцензію на виконання відповідних робіт, яка буде брати участь у підготовці відповідних документів про приєднання та звернень до ОСП.</p>
7.2.3	<p>У разі приєднання індустріального парку до заяви про приєднання додатково додаються:</p> <p>...</p> <p>2) копія витягу з Реєстру індустріальних (промислових) парків або інформація про рішення Кабінету Міністрів України про включення індустріального парку до Реєстру індустріальних (промислових) парків;</p>	<p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u></b></p> <p>У разі приєднання індустріального парку до заяви про приєднання додатково додаються:</p> <p>...</p> <p>2) <b>У разі приєднання індустріального парку до заяви про приєднання додатково додається</b> копія витягу з Реєстру індустріальних (промислових) парків або інформація про рішення Кабінету Міністрів України про включення індустріального парку до Реєстру індустріальних (промислових) парків.</p>	Відхилено
7.2.6	<p>У разі відсутності повного комплексу документів, передбачених підпунктом 7.2.2 цього</p>	<p><b><u>НЕК «Укренерго»</u></b></p> <p>У разі подання неповного комплексу документів, передбачених підпунктом 7.2.2 цього пункту, або</p>	



	<p>пункту, або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання ОСП 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 із присвоєнням заяві реєстраційного номера.</p> <p>Зауваження до неналежного заповнення заяви мають містити назву колонки, яка невірно заповнена замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу.</p> <p>Процедура надання послуги з приєднання розпочинається після отримання ОСП усіх документів, вичерпний перелік яких передбачений підпунктом 7.2.2 цього пункту, 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.</p> <p>При отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання, ОСП приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв із присвоєнням їй реєстраційного номера 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.</p>	<p>неналежного оформлення заяви та/або документів, що додаються до неї, ОСП вносить відповідну інформацію до реєстру заяв без присвоєння заяві реєстраційного номера та повідомляє про це <del>Заявника</del> <b>Замовника</b>, вказавши причини, через які не була проведена реєстрація заяви.</p> <p><b>Зауваження до неналежного заповнення заяви мають містити назву колонки, яка невірно заповнена Замовником, та детальний опис зауваження із посиланням на положення цього Кодексу.</b></p> <p>При отриманні неповного комплекту документів або неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням або в електронному вигляді, ОСП протягом <del>5</del> <b>2</b> робочих днів від дня отримання заяви повідомляє <del>Заявника</del> <b>Замовника</b> в зазначений у заяві спосіб (рекомендованим поштовим</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p><b>Враховано</b></p> <p><b>Враховано в наступній редакції</b></p> <p>При отриманні неповного комплекту документів, неналежно оформлених документів, направлених поштовим відправленням (або в електронному вигляді), та/або неналежно заповненої замовником заяви про приєднання, ОСП приймає всі отримані документи, вносить відповідну інформацію до реєстру заяв із присвоєнням їй реєстраційного номера та протягом</p>
--	---	---	--

		відправленням, електронною поштою, факсом) про причини, через які не була проведена реєстрація заяви.	2 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання інформує замовника у спосіб, указаний ним у заяві, про виявлені зауваження.  <b>Якщо замовник не усунув зазначені зауваження протягом 30 днів заява вважається анульованою.</b>
7.2.7	ОСП протягом 5 робочих днів після реєстрації заяви перевіряє відповідність об'єктів електроенергетики/електроустановок об'єктів електроенергетики, заявлених до приєднання, критеріям приєднання до системи передачі, установленим у пункті 1.1 глави 1 цього розділу, та у разі виявлення їх невідповідності відхиляє подану заяву та повідомляє про це Замовника у спосіб, указаний ним у заяві (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом), із зазначенням та обґрунтуванням причин її відхилення.	<b><u>НЕК «Укренерго»</u></b> ОСП протягом <b>5 2</b> робочих днів після реєстрації заяви перевіряє відповідність об'єктів електроенергетики/електроустановок об'єктів електроенергетики, заявлених до приєднання, критеріям приєднання до системи передачі, установленим у пункті 1.1 глави 1 цього розділу, та у разі виявлення їх невідповідності відхиляє подану заяву та повідомляє про це Замовника у спосіб, указаний ним у заяві (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом), із зазначенням та обґрунтуванням причин її відхилення.	<b>Враховано</b>
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. ... Термін дії технічних умов визначається відповідно до частини сьомої статті 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності».	<b><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u></b> 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. ... Термін дії технічних умов визначається відповідно до <del>частини сьомої статті 30</del> Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності».	<b>Враховано</b>
7.7.5	Замовник до початку будівельно-монтажних робіт, пов'язаних з виконанням договору про приєднання, має подати на погодження ОСП	<b><u>НЕК «Укренерго»</u></b> Замовник до початку будівельно-монтажних робіт, пов'язаних з виконанням договору про приєднання, має подати на погодження ОСП проекту	<b>Враховано</b>

	<p>проектну документацію. ОСП не пізніше 10 робочих днів від дати підписання акту приймання-передачі проектної документації надає Замовнику два примірники підписаної ним додаткової угоди до договору про приєднання. Необхідна кількість примірників проектної документації та формат надання її на електронних носіях визначається умовами договору про приєднання. Замовник, який одержав два примірники підписаної ОСП додаткової угоди до договору про приєднання, у разі згоди з її умовами підписує додаткову угоду у визначений законодавством термін та повертає один примірник ОСП.</p>	<p>документацію. ОСП не пізніше 10 робочих днів від дати підписання акту приймання-передачі <del>проектної</del> <b>проектної</b> документації надає Замовнику два примірники підписаної ним додаткової угоди до договору про приєднання. Необхідна кількість примірників проектної документації та формат надання її на електронних носіях визначається умовами договору про приєднання. Замовник, який одержав два примірники підписаної ОСП додаткової угоди до договору про приєднання, у разі згоди з її умовами підписує додаткову угоду у визначений законодавством термін та повертає один примірник ОСП.</p>	
7.9.1	<p>Для отримання дозволу на підключення електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів), до системи передачі власник об'єкта повинен надати ОСП документи, що підтверджують введення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, укласти з ОСП договір про надання послуг з передачі електричної енергії та договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до вимог розділу XI цього Кодексу, а також укласти договір про врегулювання небалансів або договір про постачання електричної енергії споживачу, або внести зміни до раніше укладеного договору.</p> <p>Для кожної електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) у межах об'єкта електроенергетики подається окремий пакет документів.</p> <p>На час тестування наступної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки</p>	<p><b><u>НЕК «Укренерго»</u></b></p> <p>Для отримання дозволу на підключення електроустановок Замовника, або їх черг будівництва (пускових комплексів) до системи передачі власник об'єкта <b>електроенергетики, УЗЕ</b> повинен надати ОСП документи, що підтверджують введення електроустановок, або їх черг будівництва (пускових комплексів) в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, укласти з ОСП договір про надання послуг з передачі електричної енергії та договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до вимог <u>розділу XI</u> цього Кодексу, а також укласти договір про врегулювання небалансів або договір про постачання електричної енергії споживачу, або внести зміни до раніше укладеного договору.</p> <p>Для кожної електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) в межах об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> подається окремий пакет документів.</p> <p>На час тестування наступної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника вважати такими, що проходять тестування, попередні</p>	<p><b>Враховано</b></p> <p><b>Враховано</b></p>

	<p>Замовника попередні черги (пускові комплекси) вважаються такими, що проходять тестування, у зв'язку із збільшенням сумарного навантаження на електроустаткування діючого електрообладнання (кабельні та повітряні лінії, МТЗ, контроль напруги тощо).</p>	<p>черги (пускові комплекси) у зв'язку із збільшенням сумарного навантаження на електроустаткування діючого електрообладнання (Кабельні та повітряні лінії, МТЗ, контроль напруги тощо).</p> <p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u></b></p> <p>Незрозумілим є які саме зміни можуть бути внесені до раніше укладеного договору, адже за попередньою логікою відповідно до попередніх пунктів не змінюється встановлена потужність електроустановки Замовника.</p>	<p><b>Відхилено</b></p>
<p>7.9.2</p>	<p>ОСП оприлюднює на власному вебсайті в мережі Інтернет перелік та зразки типових протоколів випробувань і наладки електрообладнання, що надаються власником об'єкта разом із документом, що підтверджує введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, за кожним типом об'єкта електроенергетики.</p> <p>Змонтоване обладнання об'єкта електроенергетики або його черг будівництва (пускових комплексів) має відповідати СОУ-Н ЕЕ 20.302.</p> <p>Результати випробувань, оформлені у вигляді протоколів випробувань і наладки електрообладнання надаються власником об'єкта разом із документом, що підтверджує введення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, за кожним типом об'єкта електроенергетики.</p>	<p><b><u>НЕК «Укренерго»</u></b></p> <p><del>ОСП оприлюднює на власному вебсайті в мережі Інтернет перелік та зразки типових протоколів випробувань і наладки електрообладнання, що надаються власником об'єкта разом із документом, що підтверджує введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, за кожним типом об'єкта електроенергетики.</del></p> <p>Змонтоване обладнання об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> або його/її черг будівництва (пускових комплексів) повинно відповідати СОУ-Н ЕЕ 20.302.</p> <p>Результати випробувань, оформлені у вигляді протоколів випробувань і наладки електрообладнання надаються власником об'єкта <b>електроенергетики, УЗЕ</b> разом із документом, що підтверджує введення електроустановок, або їх черг будівництва (пускових комплексів) в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, за кожним типом об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b>.</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p><b>Враховано</b></p> <p><b>Враховано</b></p>
<p>7.9.3</p>		<p><b><u>НЕК «Укренерго»</u></b></p>	<p><b>Враховано</b></p>

	ОСП упродовж 10 робочих днів після виконання власником об'єкта вимог, зазначених у підпункті 7.9.1 цього пункту, повинен видати власнику об'єкта повідомлення про дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) та про дозвіл на подачу напруги.	ОСП упродовж 10 робочих днів після виконання власником об'єкта <b>електроенергетики, УЗЕ</b> вимог, зазначених у підпункті 7.9.1 цього пункту, повинен видати власнику об'єкта <b>електроенергетики, УЗЕ</b> <del>повідомлення</del> <b>документ (наряд)</b> про дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) та про дозвіл на подачу напруги.	
7.9.4	Повідомлення про дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі може включати: повідомлення про тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП); повідомлення про остаточний дозвіл на підключення (ДПО); повідомлення про обмежений дозвіл на підключення (ОДП).	<b>НЕК «Укренерго»</b> <del>Повідомлення</del> <b>Документ (наряд)</b> про дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі може включати: <del>повідомлення</del> <b>документ (наряд)</b> про тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП); <del>повідомлення</del> <b>документ (наряд)</b> про остаточний дозвіл на підключення (ДПО); <del>повідомлення</del> <b>документ (наряд)</b> про обмежений дозвіл на підключення (ОДП).	<b>Враховано у такій редакції:</b> Документ (наряд) про дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі може включати: тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП); остаточний дозвіл на підключення (ДПО); обмежений дозвіл на підключення (ОДП).
7.9.5	Повідомлення про тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП) видається за таких умов: ... 2) повідомлення ТДП дає право власникам об'єктів електроенергетики тимчасового доступу їх об'єктів до системи передачі та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) упродовж обмеженого проміжку часу, визначеного у підпункті 4 цього підпункту, та проведення додаткової перевірки на відповідність, щоб забезпечити дотримання відповідних технічних умов і вимог; ... 4) максимальний період, упродовж якого власники об'єктів електроенергетики, можуть	<b>НЕК «Укренерго»</b> <del>Повідомлення</del> <b>Документ (наряд)</b> про тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП) видається за таких умов: ... 2) <del>повідомлення</del> ТДП дає право власникам об'єктів електроенергетики, <b>УЗЕ</b> тимчасового доступу їх об'єктів до системи передачі та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) упродовж обмеженого проміжку часу, визначеного у підпункті 4 цього підпункту, та проведення додаткової перевірки на відповідність, щоб забезпечити дотримання відповідних технічних умов і вимог; ... 4) максимальний період, упродовж якого власники об'єктів електроенергетики, <b>УЗЕ</b> можуть	<b>Враховано у такій редакції:</b> Тимчасовий дозвіл на підключення (ТДП) видається за таких умов: 1) ТДП видається ОСП з метою завершення процесу перевірки даних і аналізу відповідно до вимог цього Кодексу та надання документів, зазначених у підпунктах 7.9.1 і 7.9.2 цього пункту; 2) ТДП дає право власникам об'єктів електроенергетики, УЗЕ тимчасового доступу їх об'єктів до системи передачі та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) упродовж обмеженого проміжку часу, визначеного у підпункті 4 цього підпункту, та проведення додаткової перевірки



	<p>підтримувати статус ТДП, становить 24 місяці. ОСП має право вказати коротший термін дії для ТДП. Пролонгація ТДП до досягнення максимального періоду надається лише, якщо власник об'єкта електроенергетики має значний прогрес у напрямку повної відповідності. Зауваження повинні бути чітко визначені в момент запиту пролонгації;</p> <p>5) у разі неусунення власником об'єкта електроенергетики у встановлений термін невідповідностей та зауважень ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі, як тільки ТДП перестане бути дійсним доти, доки власник об'єкта електроенергетики не усуне невідповідності та зауваження, і ОСП не переконається, що електроустановка або її черга будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У цьому випадку власник об'єкта електроенергетики може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у главі 5 розділу I цього Кодексу.</p>	<p>підтримувати статус ТДП, становить 24 місяці. ОСП має право вказати коротший термін дії для ТДП. Пролонгація ТДП до досягнення максимального періоду надається лише, якщо власник об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> має значний прогрес у напрямку повної відповідності. Зауваження повинні бути чітко визначені в момент запиту пролонгації;</p> <p>5) у разі неусунення власником об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> у встановлений термін невідповідностей та зауважень, ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі, як тільки ТДП перестане бути дійсним, доти, доки власник об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> не усуне невідповідності та зауваження і ОСП не переконається, що електроустановка або її черга будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У цьому випадку власник об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у главі 5 розділу I цього Кодексу.</p>	<p>на відповідність, щоб забезпечити дотримання відповідних технічних умов і вимог;</p> <p>3) у разі надання ТДП ОСП повинен вказати всі невідповідності та зауваження і встановити термін для їх усунення;</p> <p>4) максимальний період, упродовж якого власники об'єктів електроенергетики, <b>УЗЕ</b> можуть підтримувати статус ТДП, становить 24 місяці. ОСП має право вказати коротший термін дії для ТДП. Пролонгація ТДП до досягнення максимального періоду надається лише, якщо власник об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> має значний прогрес у напрямку повної відповідності. Зауваження повинні бути чітко визначені в момент запиту пролонгації;</p> <p>5) у разі неусунення власником об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> у встановлений термін невідповідностей та зауважень ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі, як тільки ТДП перестане бути дійсним доти, доки власник об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> не усуне невідповідності та зауваження, і ОСП не переконається, що електроустановка або її черга будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У цьому випадку власник об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у главі 5 розділу I цього Кодексу.</p>
7.9.6	<p>Повідомлення про остаточний дозвіл на підключення (ДПО) видається за таких умов:</p> <p>...</p> <p>2) повідомлення ДПО дає право власникам об'єктів електроенергетики доступу їх об'єктів до</p>	<p><b>НЕК «Укренерго»</b>  <b>Повідомлення Документ (наряд)</b> про остаточний дозвіл на підключення (ДПО) видається за таких умов:</p> <p>...</p> <p>2) <del>повідомлення</del> ДПО дає право власникам об'єктів електроенергетики, <b>УЗЕ</b> доступу їх об'єктів</p>	<p><b>Враховано у такій редакції:</b></p> <p>Остаточний дозвіл на підключення (ДПО) видається за таких умов:</p> <p>1) ДПО видається ОСП за умови попереднього усунення всіх невідповідностей, виявлених під</p>

<p>системи передачі та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) до системи передачі на необмежений проміжок часу;</p> <p>3) для цілей проведення перевірки даних і аналізу, власники об'єктів електроенергетики повинні надати ОСП:</p> <p>деталізоване викладення декларації про відповідність;</p> <p>оновлені технічні данні, звіти про випробування та імітаційні моделі і дослідження, зазначені у підпункті 7.9.2 цього пункту, включаючи використання фактичних значень, виміряних під час випробувань;</p> <p>4) у разі виявлення невідповідності вимогам цього Кодексу, електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу), для якої вже видане повідомлення ДПО і не було отримано від власника об'єкта електроенергетики звернення про надання статусу ОДП, ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі доти, доки власник об'єкта електроенергетики не усуне невідповідність і ОСП не переконається, що електроустановка або її черга будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У цьому випадку власник об'єкта електроенергетики може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у главі 5 розділу I цього Кодексу.</p>	<p><b>електроенергетики, УЗЕ</b> до системи передачі та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) до системи передачі на необмежений проміжок часу;</p> <p>3) для цілей проведення перевірки даних і аналізу, власники об'єктів електроенергетики, <b>УЗЕ</b> повинні надати ОСП:</p> <p>деталізоване викладення декларації про відповідність;</p> <p>оновлені технічні данні, звіти про випробування та імітаційні моделі і дослідження, зазначені у <u>підпункті 7.9.2</u> цього пункту, включаючи використання фактичних значень, виміряних під час випробувань;</p> <p>4) у разі виявлення невідповідності вимогам цього Кодексу електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу), для якої вже видане повідомлення ДПО і не було отримано від власника об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> звернення про надання статусу ОДП, ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі доти, доки власник об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> не усуне невідповідність і ОСП не переконається, що електроустановка або її черга будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У цьому випадку власник об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у главі 5 розділу I цього Кодексу.</p>	<p>час статусу ТДП, і належного завершення процесу розгляду даних і аналізу відповідно до вимог цього розділу;</p> <p>2) ДПО дає право власникам об'єктів електроенергетики, УЗЕ доступу їх об'єктів електроенергетики, УЗЕ до системи передачі та підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) до системи передачі на необмежений проміжок часу;</p> <p>3) для цілей проведення перевірки даних і аналізу, власники об'єктів електроенергетики, УЗЕ повинні надати ОСП:</p> <p>деталізоване викладення декларації про відповідність;</p> <p>оновлені технічні данні, звіти про випробування та імітаційні моделі і дослідження, зазначені у підпункті 7.9.2 цього пункту, включаючи використання фактичних значень, виміряних під час випробувань;</p> <p>4) у разі виявлення невідповідності вимогам цього Кодексу, електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу), для якої вже виданий ДПО і не було отримано від власника об'єкта електроенергетики, УЗЕ звернення про надання статусу ОДП, ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі доти, доки власник об'єкта електроенергетики, УЗЕ не усуне невідповідність і ОСП не переконається, що електроустановка або її черга будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У цьому випадку власник об'єкта електроенергетики, УЗЕ може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у главі 5 розділу I цього Кодексу.</p>
--	---	--

<p>7.9.7</p>	<p>Повідомлення про обмежений дозвіл на підключення (ОДП) видається за таких умов:</p> <p>1) власник об'єкта електроенергетики, для електроустановки або черги будівництва (пускового комплексу) якого вже видане повідомлення ДПО, повинен негайно інформувати ОСП про наявність таких обставин:</p> <p>    електроустановка або черга будівництва (пусковий комплекс) його об'єкта електроенергетики тимчасово втратила функціональність, що впливає на її характеристики та підлягає значній модифікації;</p> <p>    відмова обладнання, що призводить до недотримання однієї або декількох встановлених вимог;</p> <p>    ...</p> <p>4) для електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів), які отримали статус ОДП, статус ДПО має бути тимчасово зупинений упродовж терміну дії ОДП;</p> <p>5) у разі неусунення власником об'єкта електроенергетики зауважень, що зумовили надання статусу ОДП ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі, як тільки ОДП перестане бути дійсним доти, доки власник об'єкта електроенергетики не усуне невідповідність та зауваження і ОСП не переконається, що електроустановка або її черги будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У таких випадках ДПО автоматично стає недійсним, а власник об'єкта електроенергетики може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у главі 5 розділу I цього Кодексу.</p>	<p><b>НЕК «Укренерго»</b></p> <p><b>Повідомлення Документ (наряд)</b> про обмежений дозвіл на підключення (ОДП) видається за таких умов:</p> <p>1) власник об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b>, для електроустановки або черги будівництва (пускового комплексу) якого/якої вже видане повідомлення ДПО, повинен негайно інформувати ОСП про наявність таких обставин:</p> <p>    електроустановка або черга будівництва (пусковий комплекс) його об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> тимчасово втратила функціональність, що впливає на її характеристики та підлягає значній модифікації;</p> <p>    відмова обладнання, що призводить до недотримання однієї або декількох встановлених вимог;</p> <p>    ...</p> <p>4) для електроустановок–або їх черг будівництва (пускових комплексів), які отримали статус ОДП, статус ДПО має бути тимчасово зупинений упродовж терміну дії ОДП.</p> <p>5) у разі не усунення власником об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> зауважень, що зумовили надання статусу ОДП, ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі, як тільки ОДП перестане бути дійсним доти, доки власник об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> не усуне невідповідність та зауваження і ОСП не переконається, що електроустановка або її черги будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У таких випадках ДПО автоматично стає недійсним, а власник об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у главі 5 розділу I цього Кодексу.</p>	<p><b>Враховано у такій редакції:</b></p> <p>Обмежений дозвіл на підключення (ОДП) видається за таких умов:</p> <p>1) власник об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> для електроустановки або черги будівництва (пускового комплексу) якого/якої вже виданий ДПО, повинен негайно інформувати ОСП про наявність таких обставин:</p> <p>    електроустановка або черга будівництва (пусковий комплекс) його об'єкта електроенергетики, <b>УЗЕ</b> тимчасово втратила функціональність, що впливає на її характеристики та підлягає значній модифікації;</p> <p>    відмова обладнання, що призводить до недотримання однієї або декількох встановлених вимог;</p> <p>2) власник об'єкта електроенергетики має зробити подання ОСП про надання статусу ОДП, якщо цей власник обґрунтовано очікує, що обставини, описані в підпункті 1 цього підпункту, зберігатимуться понад 3 місяці;</p> <p>3) статус ОДП повинен бути наданий ОСП і має містити таку інформацію, яка може бути легко перевіреною:</p> <p>    зауваження, що зумовили надання статусу ОДП;</p> <p>    відповідальність та період для усунення зауважень, який не має перевищувати 12 місяців. Наданий початковий період може бути коротшим, з можливістю його пролонгації до максимального періоду, якщо ОСП представлено доказ, який демонструє значний прогрес у вирішенні проблемних питань;</p> <p>4) для електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів), які</p>
--------------	---	--	--

			<p>отримали статус ОДП, статус ДПО має бути тимчасово зупинений упродовж терміну дії ОДП;</p> <p>5) у разі неусунення власником об'єкта електроенергетики, УЗЕ зауважень, що зумовили надання статусу ОДП ОСП має право припинити дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) до системи передачі, як тільки ОДП перестане бути дійсним доти, доки власник об'єкта електроенергетики, УЗЕ не усуне невідповідність та зауваження і ОСП не переконається, що електроустановка або її черги будівництва (пусковий комплекс) відповідає вимогам цього Кодексу. У таких випадках ДПО автоматично стає недійсним, а власник об'єкта електроенергетики, УЗЕ може ініціювати врегулювання спірних питань у порядку, встановленому у главі 5 розділу I цього Кодексу.</p>
7.9.8	<p>Разом з видачею повідомлення ДПО або ТДП ОСП видає повідомлення про дозвіл на подачу напруги (ДПН), який дає право власнику об'єкта електроенергетики на подачу напруги у його внутрішню мережу та на обладнання власних потреб у точці приєднання. Повідомлення ДПН видається ОСП за умови завершення підготовчих робіт, включаючи укладення договорів, вказаних у підпункті 7.9.1 цього пункту.</p>	<p><b><u>НЕК «Укренерго»</u></b></p> <p>Разом з видачею <del>повідомлення</del> <b>документ (наряд)</b> ДПО або ТДП ОСП видає <del>повідомлення</del> <b>документ (наряд)</b> про дозвіл на подачу напруги (ДПН), який дає право власнику об'єкта електроенергетики, УЗЕ на подачу напруги у його внутрішню мережу та на обладнання власних потреб у точці приєднання. <del>Повідомлення</del> ДПН видається ОСП за умови завершення підготовчих робіт, включаючи укладення договорів, вказаних у підпункті 7.9.1 цього пункту.</p>	<p><b>Враховано у такій редакції:</b></p> <p>Разом з видачею ДПО або ТДП ОСП видає дозвіл на подачу напруги (ДПН), який дає право власнику об'єкта електроенергетики, УЗЕ на подачу напруги у його внутрішню мережу та на обладнання власних потреб у точці приєднання. ДПН видається ОСП за умови завершення підготовчих робіт, включаючи укладення договорів, вказаних у підпункті 7.9.1 цього пункту.</p>
7.10.3	<p>Підключення електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричної мережі здійснюється ОСП за наявності повідомлень, виданих відповідно до вимог, викладених у пункті 7.9 цієї глави.</p>	<p><b><u>НЕК «Укренерго»</u></b></p> <p>Підключення електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричної мережі здійснюється ОСП за наявності <del>повідомлень</del> <b>документів (нарядів)</b>, виданих відповідно до вимог, викладених у пункті 7.9 цієї глави.</p>	<p><b>Враховано</b></p>

Пункт відсутній

**НЕК «Укренерго»**

У випадку ініціювання Користувачем процедури встановлення та підключення УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, таке підключення дозволено здійснювати Користувачу в межах величини дозволеної (договірної)/встановленої потужності електроустановок Користувача.

Користувач має право у відповідності до Кодексу комерційного обліку електричної енергії звернутися до ОСП щодо отримання рекомендацій по облаштуванню вузлів (схеми) обліку та у випадках визначених Кодексом комерційного обліку електричної енергії погодити проект вузлів (схеми) обліку.

Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності  $P_{nom}$  УЗЕ, що підключається до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача менше 1 МВт, Користувач ініціює процедуру перевірки (обстеження) організації обліку УЗЕ вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії для чого направляє ОСП повідомлення із зазначенням наступної інформації за формою:

Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності $P_{nom}$ УЗЕ, МВт	
Напруга на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ	
Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік	

**Пропонується викласти у такій редакції:**

7.12. Особливості встановлення УЗЕ Користувачем

7.12.1. У випадку ініціювання Користувачем (крім ОСР) процедури встановлення та підключення УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, таке підключення повинно здійснюватися без збільшення дозволеної (встановленої) потужності електроустановок Користувача.

У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.

У разі приєднання УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, такий виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж такого виробника електричної енергії в ОЕС України, не повинна перевищувати встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.

УЗЕ, що підключені до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у главі 6 цього розділу.

7.12.2. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності  $P_{nom}$  УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач

7.12



Тип УЗЕ за видом енергії	
--------------------------	--

До повідомлення мають додаватися наступні матеріали:

- однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;

- акт проведення випробувань електротехнічного обладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконання вимог технічних вимог.

Споживачі додатково надають документацію, що підтверджує улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.

Зазначене повідомлення та документація надаються ОСП разом із зверненням про організацію перевірки (обстеження).

При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:

- улаштування комерційного обліку електричної енергії;

- улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії у відповідності визначеним державними стандартами

Споживачі додатково до зазначеного відповідальні за улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.

Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності  $P_{nom}$  УЗЕ, що підключається до електричних мереж

направляє ОСП повідомлення із зазначенням наступної інформації за формою:

Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності $P_{nom}$ УЗЕ, МВт	
Напруга на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ	
Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік	
Тип УЗЕ за видом енергії	

До повідомлення Користувач додає такі документи:

- однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;

- акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, встановлених на виконання технічних вимог;

для споживачів – 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.

Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення УЗЕ.

При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:

- улаштування комерційного обліку електричної енергії;

**внутрішнього електрозабезпечення Користувача більше 1 МВт, Користувач в результаті виконання дій передбачених пунктом 1.11 глави 1 цього розділу ініціює процедуру перевірки (обстеження) організації обліку УЗЕ вимогам Кодексу комерційного обліку електричної енергії та цього пункту, та додатково надає:**

- **проект погоджений ОСП (в т.ч. вузлів (схеми) обліку);**
- **узагальнене технічне рішення.**

**За результатами обстеження фахівці ОСП складають акт про обстеження та протягом 10 робочих днів з дня складення такого акту формують паспорт точки передачі з відображенням відповідних змін.**

улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;

для споживачів – улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.

У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом 5 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.

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 проектування та надає його на погодження ОСП щодо:

вимог до комерційного обліку електричної енергії;

вимог до улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;

вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;

вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.

Для виробника електричної енергії ОСП додатково погоджує завдання на проектування щодо:

вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих об'єктів генерації;

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.

ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проектування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.

ОСП узгоджує проектну документацію в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проектування. При цьому строк розгляду проектної документації не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проектної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.

У разі необхідності Користувач доопрацьовує проектну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проектної документації у разі, якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.

Якщо за результатами виконання проектної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.

Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення УЗЕ до якого додаються документи, що підтверджують введення УЗЕ в

експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування.

Протягом 10 робочих днів з дня отримання зазначеного повідомлення від Користувача, ОСП повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ на відповідність узгодженій проектній документації в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проектування.

За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСП складає у двох примірниках акт про обстеження. Один примірник зазначеного акта залишається у ОСП та один надається Користувачу.

У разі відсутності зауважень під час здійснення обстеження УЗЕ, ОСП протягом 5 робочих днів з дня складання акта про обстеження оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.

7.12.4. У випадку ініціювання Користувачем, що раніше здійснив підключення УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, процедури отримання ліцензії на провадження господарської діяльності зі зберігання енергії, такий Користувач звертається до ОСП у порядку, визначеному цим Кодексом, за отриманням технічних умов на приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для зберігання енергії, з метою приведення схеми електрозабезпечення УЗЕ як об'єкта будівництва, відповідно до вимог цього Кодексу.

**9. Умови, за яких власникам об'єктів електроенергетики може бути припинено дозвіл на підключення їх електроустановок до системи передачі**

	9. Умови, за яких власникам об'єктів електроенергетики може бути припинено дозвіл на підключення їх електроустановок до системи передачі	<u>НЕК «Укренерго»</u> 9. Умови, за яких власникам об'єктів електроенергетики, <b>УЗЕ</b> може бути припинено дозвіл на підключення їх електроустановок до системи передачі	<b>Враховано</b>
9.1	Ураховуючи вимоги та положення цього розділу, власникам об'єктів електроенергетики може бути припинено дозвіл на підключення їх електроустановок до системи передачі за будь-якої з таких умов: ... 5) неусунення власником об'єкта у встановлений термін невідповідностей та зауважень, пов'язаних з наданням статусу ТДП або ОДП; 6) у разі виявлення невідповідності вимогам цього Кодексу електроустановки, для якої вже видане повідомлення ДПО і не було отримано від власника об'єкта звернення про надання статусу ОДП; ...	<u>НЕК «Укренерго»</u> Ураховуючи вимоги та положення цього розділу, власникам об'єктів електроенергетики, <b>УЗЕ</b> може бути припинено дозвіл на підключення їх електроустановок до системи передачі за будь-якої з таких умов: ... 5) неусунення власником об'єкта <b>електроенергетики, УЗЕ</b> у встановлений термін невідповідностей та зауважень, пов'язаних з наданням статусу ТДП або ОДП; 6) у разі виявлення невідповідності вимогам цього Кодексу електроустановки, для якої вже видане повідомлення ДПО і не було отримано від власника об'єкта <b>електроенергетики, УЗЕ</b> звернення про надання статусу ОДП; ...	<b>Враховано</b>
<b>VI. Оперативне планування роботи системи передачі</b>			
<b>2. Порядок планування зміни стану обладнання системи передачі та Користувачів</b>			
2.5	Усі Користувачі повинні подавати ОСП пропозиції щодо виведення з роботи їхнього генеруючого обладнання та/або СНЕ, які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, до 01 червня поточного року та до 01 вересня поточного року - електротехнічного обладнання, яке перебуває в оперативному підпорядкуванні ОСП,	<u>НЕК «Укренерго»</u> Усі Користувачі повинні подавати ОСП пропозиції щодо виведення з роботи їхнього генеруючого обладнання та/або <del>СНЕ</del> <b>УЗЕ</b> , які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, до 01 червня поточного року та до 01 вересня поточного року - електротехнічного обладнання, яке перебуває в оперативному підпорядкуванні ОСП, для підготовки	<b>Враховано в такій редакції:</b> Усі Користувачі повинні подавати ОСП пропозиції щодо виведення з роботи їхнього генеруючого обладнання та/або— <b>УЗЕ</b> , які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, до 01 червня поточного року та до 01 вересня поточного року - електротехнічного обладнання, яке

	для підготовки річного плану-графіка виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік.	річного плану-графіка виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік.	перебуває в оперативному підпорядкуванні ОСП, для підготовки річного плану-графіка виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік
2.8	При формуванні річних планів-графіків виведення з роботи обладнання магістральних мереж першочергово враховуються плани-графіки ремонтів генеруючого обладнання та/або СНЕ. ОСП має сприяти виконанню планів ремонтів генеруючого обладнання та забезпечити надійну та безперебійну передачу електричної енергії через основну мережу ОЕС України.	<b><u>НЕК «Укренерго»</u></b> При формуванні річних планів-графіків виведення з роботи обладнання магістральних мереж першочергово враховуються плани-графіки ремонтів генеруючого обладнання та/або <del>СНЕ</del> <b>УЗЕ</b> . ОСП має сприяти виконанню планів ремонтів генеруючого обладнання, <b>УЗЕ</b> , та забезпечити надійну та безперебійну передачу електричної енергії через основну мережу ОЕС України.	<b>Враховано</b>
2.12	До 01 серпня поточного року ОСП повинен підготувати та надати відповідним сторонам перший проєкт річного плану-графіка виведення з роботи генеруючого обладнання та/або СНЕ, які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, на наступний календарний рік.	<b><u>НЕК «Укренерго»</u></b> До 01 серпня поточного року ОСП повинен підготувати та надати відповідним сторонам перший проєкт річного плану-графіка виведення з роботи генеруючого обладнання та/або <del>СНЕ</del> <b>УЗЕ</b> , які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, на наступний календарний рік.	<b>Враховано</b>
2.13	Користувачі мають право повідомити ОСП про свої обґрунтовані заперечення щодо першого проєкту річного плану-графіка виведення з роботи їхнього генеруючого обладнання та/або СНЕ, які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, на наступний календарний рік не пізніше ніж до 01 вересня поточного року.	<b><u>НЕК «Укренерго»</u></b> Користувачі мають право повідомити ОСП про свої обґрунтовані заперечення щодо першого проєкту річного плану-графіка виведення з роботи їхнього генеруючого обладнання та/або <del>СНЕ</del> <b>УЗЕ</b> , які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, на наступний календарний рік не пізніше ніж до 01 вересня поточного року.	<b>Враховано</b>
2.15	Річні плани-графіки виведення з роботи генеруючого обладнання та/або СНЕ, які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, на наступний календарний рік затверджуються	<b><u>НЕК «Укренерго»</u></b> Річні плани-графіки виведення з роботи генеруючого обладнання та/або <del>СНЕ</del> <b>УЗЕ</b> , які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП, на наступний календарний рік затверджуються Головним диспетчером ОСП до 01 жовтня поточного року.	<b>Враховано</b>



	Головним диспетчером ОСП до 01 жовтня поточного року.		
2.17	До 15 жовтня кожного календарного року ОСП доводить до відома всіх Користувачів річний план-графік виведення з роботи генеруючого обладнання та/або СНЕ, які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП.	<b><u>НЕК «Укренерго»</u></b> До 15 жовтня кожного календарного року ОСП доводить до відома всіх Користувачів річний план-графік виведення з роботи генеруючого обладнання та/або <del>СНЕ</del> <b>УЗЕ</b> , які перебувають в оперативному підпорядкуванні ОСП.	<b>Враховано</b>
<b>5. Прогнозування споживання та виробництва електричної енергії</b>			
5.5	ОСП несе відповідальність за точне та своєчасне складання прогнозного балансу електричної енергії в енергосистемі України на основі наданих Користувачами прогнозів споживання та виробництва електричної енергії з урахуванням технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах та на власні потреби електростанцій та використовує результати цього прогнозу для оперативного планування. Користувачі мають забезпечити точне прогнозування споживання/виробництва електричної енергії та своєчасне надання даних ОСП.	<b><u>НЕК «Укренерго»</u></b> ОСП несе відповідальність за точне та своєчасне складання прогнозного балансу електричної енергії в енергосистемі України на основі наданих Користувачами прогнозів споживання/ <b>відбору</b> , та виробництва/ <b>відпуску</b> електричної енергії з урахуванням технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах та на власні потреби електростанцій та використовує результати цього прогнозу для оперативного планування. Користувачі мають забезпечити точне прогнозування споживання/ <b>відбору</b> /виробництва/ <b>відпуску</b> електричної енергії та своєчасне надання даних ОСП.	<b>Враховано</b>
5.7.1	Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами є прогнозом: для операторів систем розподілу - обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах; для постачальників - обсягу продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу;	<b><u>Проект енергетичної безпеки</u></b> Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами є прогнозом: для операторів систем розподілу - обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах; <del>для постачальників - обсягу продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу;</del>	<b>Пропонується викласти у такій редакції:</b> для <b>електропостачальників</b> - обсягу продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу;

	<p>для споживачів та ОУЗЕ (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу спожитої електричної енергії;  для виробників електричної енергії (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу електричної енергії з мережі ОСП для забезпечення власних потреб електростанції.</p>	<p><b>для ОСП - обсягу переданої електричної енергії (для користувачів, приєднаних до мереж ОСП) та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах;</b>  для споживачів <del>та ОУЗЕ</del> (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу спожитої електричної енергії;  <b>для ОУЗЕ - різниці між обсягом відпуску та відбору електричної енергії УЗЕ;</b>  для виробників електричної енергії (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу електричної енергії з мережі ОСП для забезпечення власних потреб електростанції.</p> <p><b><u>НЕК «Укренерго»</u></b>  Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами є прогнозом:  для операторів систем розподілу - обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах;  для постачальників - обсягу продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу;  <b>для споживачів та ОУЗЕ (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу спожитої електричної енергії та обсягу відбору електричної енергії УЗЕ цього ОУЗЕ з мережі ОСП;</b>  для виробників електричної енергії (приєднаних до мереж ОСП) - обсягу електричної енергії з мережі ОСП для забезпечення власних потреб електростанції.</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p><b>Відхилено</b></p> <p><b>Відхилено</b></p>
<b>VII. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України</b>			
<b>1. Загальні принципи організації диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</b>			
<b>1.1</b>	Управління режимами роботи ОЕС України з виробництва, передачі, розподілу, зберігання енергії та споживання електричної енергії для забезпечення	<p><b><u>НЕК «Укренерго»</u></b>  Управління режимами роботи ОЕС України з виробництва, передачі, розподілу, <del>та</del> споживання електричної енергії <b>та зберігання енергії</b> для</p>	<b>Враховано</b>

	<p>здатності енергосистеми задовольняти сумарний попит на електричну енергію та потужність у кожний момент часу з дотриманням вимог енергетичної, техногенної та екологічної безпеки здійснюється шляхом диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - диспетчерське управління).</p>	<p>забезпечення здатності енергосистеми задовольняти сумарний попит на електричну енергію та потужність у кожний момент часу з дотриманням вимог енергетичної, техногенної та екологічної безпеки здійснюється шляхом диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі - диспетчерське управління).</p>	
--	--	---	--

## 2. Технологічна схема диспетчерського управління

2.2	<p>Органом вищого рівня диспетчерського управління є ОСП, включаючи його підрозділи – регіональні диспетчерські центри.</p> <p>Середнім рівнем диспетчерського управління є виробники електричної енергії з встановленою потужністю більше 20 МВт, ОУЗЕ, сумарна встановлена потужність УЗЕ яких більше 20 МВт, а також ОСР та постачальники послуг з балансування.</p> <p>Нижчим рівнем диспетчерського управління є споживачі електричної енергії (крім постачальників послуг балансування), ОУЗЕ, сумарна встановлена потужність УЗЕ яких не перевищує 20 МВт та виробники електричної енергії розподіленої генерації (крім постачальників послуг з балансування).</p>	<p><b><u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</u></b> Органом вищого рівня диспетчерського управління є ОСП, включаючи його підрозділи – регіональні диспетчерські центри.</p> <p>Середнім рівнем диспетчерського управління є виробники електричної енергії з встановленою потужністю більше 20 МВт, а також ОСР та постачальники послуг з балансування.</p> <p>Нижчим рівнем диспетчерського управління є споживачі електричної енергії (крім постачальників послуг балансування), <b>ОУЗЕ</b> та виробники електричної енергії розподіленої генерації (крім постачальників послуг з балансування).</p>	Відхилено
-----	---	--	-----------

## 5. Положення щодо диспетчерського управління та механізмів балансування енергосистеми в реальному часі

5.4	<p>Учасники ринку, які є постачальниками послуг з балансування, крім погодинних добових графіків відпуску та/або споживання (відбору) електричної енергії, мають надавати ОСП графік виробництва (відпуску – для УЗЕ)/споживання, який містить</p>	<p><b><u>Проект енергетичної безпеки</u></b> Учасники ринку, які є постачальниками послуг з балансування, крім погодинних добових графіків відпуску та/або споживання (відбору) електричної енергії, мають надавати ОСП графік виробництва (відпуску – для УЗЕ)/споживання (<b>відбору</b>), який</p>	Враховано
-----	--	---	-----------

	<p>інформацію про планове навантаження кожної одиниці генерації або споживання, УЗЕ.</p>	<p>містить інформацію про планове навантаження кожної одиниці генерації або споживання, УЗЕ.</p> <p><b><u>ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»</u></b> Учасники ринку, які є постачальниками послуг з балансування, крім погодинних добових графіків відпуску та/або споживання (відбору) електричної енергії, мають надавати ОСП графік виробництва (відпуску – для УЗЕ)/споживання, який містить інформацію про планове навантаження кожної одиниці генерації або споживання, УЗЕ <b>типу С і D.</b></p> <p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u></b> Необхідно уточнити яким чином це буде реалізовано в СУР.</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p><b>Відхилено</b></p>
--	--	--	---

## XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

### 5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії

<p>5.6</p>	<p>Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої (-ого) ним методики (порядку).</p> <p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.</p> <p>Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>...</p> <p>для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між</p>	<p><b><u>Проект енергетичної безпеки</u></b></p> <p>Оплата послуг з передачі електричної енергії здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої (-ого) ним методики (порядку).</p> <p>Тариф на послуги з передачі електричної енергії оприлюднюється ОСП на офіційному вебсайті у триденний термін після його встановлення Регулятором.</p> <p>Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p>...</p> <p>для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії</p>	
------------	---	--	--



		<p>для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії та обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії УЗЕ у разі якщо обсяг відбору більший ніж обсяг відпуску електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період. В інших випадках, вартість послуг з передачі електричної енергії для ОУЗЕ за такий розрахунковий період не нараховується.</p>	<p>Відхилено</p>
--	--	---	------------------

**6. Порядок укладення договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління**

<p>6.2</p>	<p>Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та:  ОСР (у т. ч. ОМСР, для яких оператором системи є ОСП);  виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;  ОУЗЕ, для якого оператором системи є ОСП/трейдером/  електропостачальником/виробником, що здійснює імпорт та/або експорт електричної енергії в обсягах імпорту/експорту електричної енергії;  споживачем/ОУЗЕ, для якого оператором системи є ОСП.  Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії до укладення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p><b><u>Проект енергетичної безпеки</u></b>  Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та:  ОСР (у т. ч. ОМСР);  виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;  ОУЗЕ,/трейдером/  електропостачальником/виробником, що здійснює імпорт та/або експорт електричної енергії в обсягах імпорту/експорту електричної енергії;  <b>ОУЗЕ в обсягах, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії УЗЕ;</b>  споживачем, для якого оператором системи є ОСП.  Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії до укладення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p><b><u>НЕК «Укренерго»</u></b>  Послуги з диспетчерського (оперативно-</p>	<p>Відхилено</p> <p>Відхилено</p> <p>Враховано у такій редакції:</p>
------------	--	--	--



		<p>технологічного) управління надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та:  ОСР (у т. ч. ОМСР, для яких оператором системи є ОСП);  виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;  <del>ОУЗЕ, для якого оператором системи є ОСП</del>/трейдером/електропостачальником/виробником/  <b>ОУЗЕ</b>, що здійснює імпорт та/або експорт електричної енергії в обсягах імпорту/експорту електричної енергії; споживачем/<del>ОУЗЕ</del>, для якого оператором системи є ОСП.  <b>ОУЗЕ.</b>  Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії до укладення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та:  ОСР (у т. ч. ОМСР, для яких оператором системи є ОСП);  виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D;  <del>ОУЗЕ, для якого оператором системи є ОСП</del>/трейдером/  електропостачальником/виробником, що здійснює імпорт та/або експорт електричної енергії в обсягах імпорту/експорту електричної енергії;  споживачем/ОУЗЕ, для якого оператором системи є ОСП.  Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії до укладення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>
6.5	<p>Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої (-ого) ним методики (порядку).  ...  Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається:  ...  для ОСР – як обсяг розподіленої електричної енергії, обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР та обсяг електричної енергії для господарчих потреб ОСР;</p>	<p><b><u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</u></b>  Оплата послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснюється за тарифом, який встановлюється Регулятором відповідно до затвердженої (-ого) ним методики (порядку).  ...  Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається:  ...  для ОСР - як обсяг розподіленої електричної енергії, обсяг купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР та обсяг електричної енергії для господарчих потреб ОСР;  ...  ...</p>	<p><b>Відхилено</b></p>

	<p>...</p> <p>для електропостачальників та трейдерів - як обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії;</p> <p>для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі, – на підставі даних щодо обсягів імпорту та/або експорту електричної енергії та обсягу, який дорівнює абсолютній величині різниці між місячним відбором (зарядженням) УЗЕ та місячним відпуском (розрядженням) електричної енергії УЗЕ.</p> <p>Обсяг наданої послуги розраховується для ОУЗЕ, який здійснює управління УЗЕ типу В, С, D та УЗЕ типу А1, А2 сумарною встановленою потужністю вище 1 МВт.</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані обліку Адміністратора комерційного обліку.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u></b></p> <p>для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі, – на підставі даних щодо <del>обсягів імпорту та/або експорту електричної енергії та</del> обсягу, який дорівнює абсолютній величині різниці між місячним <b>імпортом</b>/відбором (зарядженням) УЗЕ та місячним <b>експортом</b>/відпуском (розрядженням) електричної енергії УЗЕ.</p> <p><b><u>НЕК «Укренерго»</u></b></p> <p>...</p> <p><b>для ОУЗЕ, оператором системи яких є ОСР, – на підставі даних щодо обсягів імпорту та/або експорту електричної енергії та обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії УЗЕ у разі якщо обсяг відпуску більший ніж обсяг відбору електричної енергії УЗЕ за відповідний розрахунковий період. В інших випадках, вартість послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління для ОУЗЕ, оператором системи яких є ОСР, за такий розрахунковий період не нараховується.</b></p> <p>Обсяг наданої послуги розраховується для ОУЗЕ, який здійснює управління УЗЕ типу В, С, D та УЗЕ типу А1, А2 сумарною <b>максимальною встановленою</b> потужністю <b>відпуску</b> вище 1 МВт.</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані обліку Адміністратора комерційного обліку.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p><b>Пропонується викласти у такій редакції:</b></p> <p>...</p> <p>для ОУЗЕ/ електропостачальника/трейдера, що здійснює імпорту та/або експорт електричної енергії - як обсяг імпорту та/або експорту електричної енергії;</p> <p>для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі, – на підставі <del>даних щодо обсягів імпорту та/або експорту електричної енергії та</del> обсягу, який дорівнює абсолютній величині різниці між місячним відбором (<del>зарядженням</del>) УЗЕ та місячним відпуском (<del>розрядженням</del>) електричної енергії УЗЕ.</p> <p><b>Враховано у наступній редакції</b></p> <p>Обсяг наданої послуги розраховується для ОУЗЕ, який здійснює управління УЗЕ типу В, С, D та УЗЕ типу А1, А2 сумарною <b>максимальною встановленою</b> потужністю <b>відпуску</b> вище 1 МВт.</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані обліку Адміністратора комерційного обліку.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>
--	--	--	---

**XIII. Особливості реалізації права ОСП мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ**

		<p align="center"><b><u>Проект енергетичної безпеки</u></b>          Пропонується виключити новий розділ XIII Кодексу.</p>	<p align="center">Відхилено</p>
<p>2.2</p>	<p>Для отримання згоди Регулятора мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ ОСП надає до Регулятора запит, до якого додаються:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) пояснювальна записка із обґрунтуванням необхідності надання згоди набути у власність, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ;</li> <li>2) техніко-економічне обґрунтування/проект необхідності застосування УЗЕ, включаючи проектне розташування УЗЕ у мережі системи передачі;</li> <li>3) перелік УЗЕ, які на момент подачі заяви, вже є у власності, володінні, користуванні, розробленні, управлінні чи експлуатації ОСП (із зазначенням підстави їх використання), ;</li> <li>4) інформація щодо джерел фінансування.</li> </ol> <p>Запит та додані до нього матеріали і дані нумеруються, прошнуровуються, завіряються підписом керівника ОСП або уповноваженою ним особою.</p> <p>Регулятор має право звернутися до ОСП з метою отримання у визначений Регулятором строк додаткових письмових обґрунтувань та пояснень щодо наданих матеріалів і даних.</p>	<p align="center"><b><u>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</u></b>          Стаття 33 «Про ринок електричної енергії» передбачає два варіанти власності, володіння, користування тощо ОСП УЗЕ та відповідно різні процедури надання згоди Регулятора.</p> <p>Стаття 46 передбачає аналогічні два варіанти власності, володіння, користування тощо ОСП УЗЕ</p> <p>Проектом змін до Кодексу систем розподілу передбачається два окремі пункти щодо надання згоди для повністю інтегрованих УЗЕ та інших УЗЕ.</p>	<p><b>Враховано. Пропонується викласти главу 2 у такій редакції:</b></p> <p><b>2. Подання запиту на отримання згоди Регулятора мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі.</b></p> <p><b>2.1. Попередня оцінка доцільності встановлення ОСП УЗЕ здійснюється в рамках досліджень, що виконуються при плануванні розвитку системи передачі.</b></p> <p><b>2.2. Для отримання згоди Регулятора мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, ОСП надає до Регулятора запит, до якого додаються:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>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 ОСП своїх зобов'язань з метою забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи передачі електричної енергії;</li> <li>2) техніко-економічне обґрунтування необхідності застосування УЗЕ;</li> <li>3) технічний проєкт УЗЕ, включаючи проектне розташування УЗЕ та технологічні параметри місця (або точок) їх підключення</li> </ol>

до системи передачі;

4) перелік УЗЕ, які на момент подачі заяви вже є у власності, володінні, користуванні, розробленні, управлінні чи експлуатації ОСП (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 ОСП з метою отримання у визначений Регулятором строк додаткових письмових обґрунтувань та пояснень щодо наданих матеріалів і даних.

2.3. Запит ОСП разом із доданими матеріалами і даними, розглядається Регулятором на предмет дотримання всіх необхідних умов та вимог щодо можливості ОСП мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які передбачені законом.

2.4. У разі ненадання матеріалів чи даних, передбачених пунктом 2.2 цієї глави, або надання неналежним чином оформлених матеріалів Регулятор письмово повідомляє ОСП про необхідність усунення недоліків та повертає надані документи ОСП.

2.5. Рішення про надання права ОСП мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором протягом 45 робочих днів, з дня надання ОСП відповідних документів, на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після розгляду та опрацювання матеріалів і даних, наданих ОСП.

2.6. Регулятор може відмовити ОСП у

			<p>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 ОСП відповідного обґрунтування.</p> <p>2.7. У разі отримання ОСП 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 ОСП при формуванні інвестиційної програми.</p> <p>2.8. У разі зміни технічних параметрів наявних УЗЕ, які є повністю інтегрованими елементами мережі, ОСП необхідно отримати погодження від Регулятора відповідно до вимог цієї глави.</p> <p>2.9. Рішення про надання згоди ОСП набути у власність, володіння, користування або розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ повідомляється Регулятором Секретаріату Енергетичного Співтовариства разом з відповідною інформацією про запит ОСП та необхідність надання такого права.</p>
			<p>Пропонується доповнити новою главою 3 такого змісту:</p> <p>3. Подання запиту на право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі.</p> <p>3.1. ОСП подає до Регулятора запит на право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю</p>

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;

б) такі установки зберігання енергії необхідні ОСП для виконання своїх зобов'язань щодо забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи передачі, 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.

3.2. Для отримання права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ ОСП 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 3.1 цієї глави;

2) техніко-економічне обґрунтування необхідності застосування УЗЕ, у тому числі у порівнянні з іншими заходами забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи передачі;

3) технічний проєкт УЗЕ, включаючи схему приєднання УЗЕ до об'єктів

електроенергетики ОСП 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 ОСП (із зазначенням підстави їх використання);

5) проєкт тендерної документації на закупівлю ОСП УЗЕ;

6) інформація щодо орієнтовної вартості (капітальні та операційні витрати на УЗЕ) та джерел фінансування.

Запит та додані до нього матеріали і дані нумеруються, прошифровуються, завіряються підписом керівника ліцензіата або уповноваженою ним особою.

Регулятор має право звернутися до ОСП з метою отримання у визначений Регулятором строк додаткових письмових обґрунтувань та пояснень щодо наданих матеріалів і даних.

3.3. Запит ОСП разом із доданими матеріалами і даними, розглядається Регулятором на предмет дотримання всіх необхідних умов та вимог щодо можливості ОСП мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які передбачені законом.

3.4. У разі ненадання матеріалів чи даних, передбачених пунктом 3.2 цієї глави, або надання неналежним чином оформлених матеріалів Регулятор письмово повідомляє ОСП про необхідність усунення недоліків та повертає надані документи ОСП.

3.5. Регулятор на основі наданих ОСП матеріалів і даних здійснює оцінку необхідності надання ОСП 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 передачі установок зберігання енергії, затвердженим Регулятором.

3.6. Рішення про надання права ОСП мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, приймається Регулятором протягом 45 робочих днів, з дня надання ОСП відповідних документів, на засіданні, що проводиться у формі відкритого слухання, після проведення оцінки необхідності надання ОСП права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ та перевірки проєкту тендерної документації.

3.7. Регулятор може відмовити ОСП 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 ОСП відповідного обґрунтування.

3.8. У разі зміни технічних параметрів наявних УЗЕ, які не є повністю інтегрованими елементами мережі, ОСП необхідно отримати погодження від Регулятора відповідно до вимог цієї глави.

3.9. Рішення про надання згоди ОСП набути у власність, володіння, користування або розробляти, управляти чи експлуатувати УЗЕ повідомляється Регулятором Секретаріату Енергетичного Співтовариства разом з відповідною інформацією про запит ОСП та необхідність надання такого права.

Додаток 3 (тип А) до Кодексу системи передачі  
ДОГОВІР про приєднання електроустановок до системи передачі

3. Права та обов'язки Сторін

3.3	<p>Виконавець послуг має право призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору у разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором.</p> <p>Договір може бути розірвано Виконавцем послуг в односторонньому порядку шляхом направлення письмового повідомлення у випадках визначених в пункті 7.4. цього Договору. При цьому Договір вважається розірваним, а зобов'язання припиненим з дати зазначеної у повідомленні.</p>	<p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u></b></p> <p>Виконавець послуг має право призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору у разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором.</p> <p>Договір може бути розірвано Виконавцем послуг в односторонньому порядку шляхом направлення письмового повідомлення у випадках визначених в пункті 7.4. цього Договору. При цьому Договір вважається розірваним з моменту підписання Сторонами відповідної додаткової угоди про розірвання цього Договору, а зобов'язання припиненим з дати зазначеної у повідомленні.</p>	<p><b>Враховано у такій редакції:</b></p> <p>Цей Договір може бути розірвано Виконавцем послуг в односторонньому порядку шляхом направлення письмового повідомлення у випадках визначених в пункті 7.4. цього Договору. При цьому Договір вважається розірваним, а зобов'язання припиненим з дати зазначеної у повідомленні. <b>Повідомлення має бути надіслане Замовнику не пізніше ніж за 30 днів до прогнозованої дати розірвання цього Договору.</b></p>
-----	--	---	--

5. Відповідальність Сторін

5.3	<p>За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p> <p><b>Абзац відсутній</b></p> <p>...</p>	<p><b><u>НЕК «Укренерго»</u></b></p> <p>За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p> <p><b>За порушення Замовником строків виконання зобов'язання передбачених підпунктом 3.2.1 пункту 3.2 розділу 3 Договору Виконавцем послуг стягується пеня у розмірі 0,1 відсотка вартості</b></p>	<p><b>Відхилено</b></p>
-----	--	---	-------------------------

		товарів (робіт, послуг), зазначеної в акті приймання-передачі проектної документації, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення, а за прострочення понад тридцять днів додатково стягується штраф у розмірі семи відсотків вказаної вартості. ...	
--	--	---	--

**Додаток 3 (тип Б) до Кодексу системи передачі**

**ДОГОВІР про приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до системи передачі**

**3. Права та обов'язки Сторін**

3.3	<p>Виконавець послуг має право призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору у разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором.</p> <p>Договір може бути розірвано Виконавцем послуг в односторонньому порядку шляхом направлення письмового повідомлення у випадках визначених в пункті 7.4. цього Договору. При цьому Договір вважається розірваним, а зобов'язання припиненим з дати зазначеної у повідомленні.</p>	<p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u></b></p> <p>Виконавець послуг має право призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору у разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором.</p> <p>Договір може бути розірвано Виконавцем послуг в односторонньому порядку шляхом направлення письмового повідомлення у випадках визначених в пункті 7.4. цього Договору. При цьому Договір вважається розірваним з моменту підписання Сторонами відповідної додаткової угоди про розірвання цього Договору—а—зобов'язання припиненим з дати зазначеної у повідомленні.</p>	<p><b>Враховано у такій редакції:</b></p> <p>Цей Договір може бути розірвано Виконавцем послуг в односторонньому порядку шляхом направлення письмового повідомлення у випадках визначених в пункті 7.4. цього Договору. При цьому Договір вважається розірваним, а зобов'язання припиненим з дати зазначеної у повідомленні. <b>Повідомлення має бути надіслане Замовнику не пізніше ніж за 30 днів до прогнозованої дати розірвання цього Договору.</b></p>
-----	--	--	--

**5. Відповідальність Сторін**

5.3	<p>За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не</p>	<p><b><u>НЕК «Укренерго»</u></b></p> <p>За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної</p>	
-----	---	---	--

	<p>більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p> <p><b>Абзац відсутній</b></p> <p>...</p>	<p>облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p> <p><b>За порушення Замовником строків виконання зобов'язання передбачених підпунктом 3.2.1 пункту 3.2 розділу 3 Договору Виконавцем послуг стягується пеня у розмірі 0,1 відсотка вартості товарів (робіт, послуг), зазначеної в акті приймання-передачі проектної документації, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення, а за прострочення понад тридцять днів додатково стягується штраф у розмірі семи відсотків вказаної вартості.</b></p> <p>...</p>	<p><b>Відхилено</b></p>
<p><b>ДОГОВІР (тип В) до Кодексу системи передачі</b></p> <p><b>про приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, до системи передачі</b></p>			
<p><b>5. Відповідальність Сторін</b></p>			
<p>5.3</p>	<p>За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p> <p><b>Абзац відсутній</b></p> <p>...</p>	<p><b><u>НЕК «Укренерго»</u></b></p> <p>За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня.</p> <p><b>За порушення Замовником строків виконання зобов'язання передбачених підпунктом 3.2.1 пункту 3.2 розділу 3 Договору Виконавцем послуг стягується пеня у розмірі 0,1 відсотка вартості товарів (робіт, послуг), зазначеної в акті приймання-передачі проектної документації, з яких допущено прострочення виконання за кожний день прострочення, а за прострочення понад тридцять днів додатково стягується штраф у розмірі семи відсотків вказаної вартості.</b></p> <p>...</p>	<p><b>Відхилено</b></p>

**Додаток 4 (тип А) до Кодексу системи передачі**  
**ТЕХНІЧНІ УМОВИ на присднання електроустановок до системи передачі**

**НЕК «Укренерго»**  
Пропонуємо залишити в діючій редакції та виключити з проєкту постанови НКРЕКП.

**Враховано**

**Додаток 5 до Кодексу системи передачі**  
**ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління**

**Додаток відсутній**

**НЕК «Укренерго»**  
Доповнити новим Додатком 10 до Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  
**«Положення про взаємодію ОСП та ОУЗЕ при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні»**

**Враховано**

**Додаток 7 до Кодексу системи передачі**  
**Порядок перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг**

**II. Порядок проведення випробувань електроустановок ПДП (потенційного ПДП)**

**2. Порядок проведення випробувань первинного регулювання частоти**

2.3

Методика випробування регулювання базового навантаження передбачає, що:  
1) одиниця надання ДП повинна перебувати в режимі регулювання навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (Рзад). У випадку випробувань УЗЕ перевірка базового навантаження проводиться окремо для режимів відпуску в діапазоні від  $P_{min.vp}$  до  $P_{max.vp}$

	<p>та режимів відбору в діапазоні від <math>P_{\min.відб}</math> до <math>P_{\max.відб}</math>:</p> $P_{зад.вп} = P_{\min.вп} + (P_{\max.вп} - P_{\min.вп})/2,$ $P_{зад.відб} = P_{\min.відб} + (P_{\max.відб} - P_{\min.відб})/2$ <p>де <math>vп</math> – режим відпуску, <math>відб</math> – режим відбору.</p> <p>2) зона нечутливості частоти збільшується до високих значень, щоб не порушувати вихідну потужність;</p> <p>3) спостерігати, чи є вихідна потужність одиниці надання ДП постійною впродовж 1 години (може бути скоригований за необхідності);</p> <p>...</p>	<p><b><u>ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»</u></b></p> <p>2) зона нечутливості частоти збільшується до високих значень <b>або режим РПЧ вимикається</b>, щоб не порушувати вихідну потужність;</p> <p>3) спостерігати, чи є вихідна потужність одиниці надання ДП постійною впродовж 1 години <b>та 30 хвилин для УЗЕ</b> (може бути скоригований за необхідності);</p> <p>...</p>	<p><b>Відхилено</b></p>
<p>2.8</p>	<p>Випробування вважається проведеним успішно за умови видачі не менше 50 % обсягу РПЧ на завантаження/розвантаження за час не більше 15 сек та 100 % обсягу РПЧ на завантаження/розвантаження за час не більше 30 сек. Під час навантаження/розвантаження допускається перерегулювання за умови, якщо воно не перевищує 1 % <math>R_{ном}</math> та коливання потужності мають затухаючий характер.</p> <p>...</p>	<p><b><u>ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»</u></b></p> <p>Випробування вважається проведеним успішно за умови видачі не менше 50 % обсягу РПЧ на завантаження/розвантаження (<b>відбір/відпуск</b>) за час не більше 15 сек та 100 % обсягу РПЧ на завантаження/розвантаження (<b>відбір/відпуск</b>) за час не більше 30 сек. Під час навантаження/розвантаження допускається перерегулювання за умови, якщо воно не перевищує 1 % <math>R_{ном}</math> та коливання потужності мають затухаючий характер.</p> <p>...</p>	<p><b>Враховано</b></p>
<p><b>3. Порядок проведення випробування вторинного регулювання частоти</b></p>			
<p>3.1</p>	<p>Перевірка базового навантаження аРВЧ.</p> <p>Це випробування має на меті перевірити здатність одиниці надання ДП підтримувати встановлену активну потужність упродовж певного інтервалу часу.</p> <p>Для проведення випробування:</p> <p>електроустановка одиниці надання ДП повинна перебувати в режимі підтримки заданого</p>		

	<p>навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (Рзад). У випадку випробувань УЗЕ перевірка базового навантаження проводиться окремо для режимів відпуску в діапазоні від Pmin.вп до Pmax.вп та режимів відбору в діапазоні від Pmin.відб до Pmax.відб:</p> $P_{зад.вп} = P_{min.вп} + (P_{max.вп} - P_{min.вп}) / 2$ $P_{зад.відб} = P_{min.відб} + (P_{max.відб} - P_{min.відб}) / 2$ <p>де вп – режим відпуску, сп – режим відбору.</p> <p>Для проведення випробувань УЗЕ зона нечутливості частоти збільшується до значень, що не порушуватимуть вихідну потужність (рекомендовано 500 мГц);</p> <p>вихідна потужність електроустановки одиниці надання ДП має бути постійною впродовж 1 години (за необхідності може бути скориговано);</p> <p>випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність коливається в межах ±1% номінальної потужності (Pном).</p> <p>Для УЗЕ перевірка базового навантаження проводиться окремо для режимів відпуску та режимів відбору.</p>	<p><b><u>ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»</u></b></p> <p>вихідна потужність електроустановки одиниці надання ДП має бути постійною впродовж <b>30 хвилин</b> (за необхідності може бути скориговано);</p>	<p><b>Відхилено</b></p>
<p>3.6</p>	<p>Методика випробування аРВЧ передбачає, що:</p> <p>...</p> <p>8) реакція одиниці надання ДП на кожний крок вимірюється упродовж 30 хвилин у залежності від часу стабілізації кожної одиниці надання ДП;</p> <p>...</p> <p>10) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність змінюється відповідно до уставки активної потужності із затримкою, що не перевищує 30 секунд, точність підтримання заданої потужності не</p>	<p><b><u>ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»</u></b></p> <p>Методика випробування аРВЧ передбачає, що:</p> <p>...</p> <p>8) реакція одиниці надання ДП на кожний крок вимірюється упродовж <b>5-15 хвилин</b> у залежності від часу стабілізації кожної одиниці надання ДП;</p> <p>...</p> <p>10) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність змінюється відповідно до уставки активної потужності із затримкою, що не перевищує 30 секунд, точність підтримання заданої потужності не гірше ±1% від</p>	<p><b>Відхилено</b></p>



	<p>гірше <math>\pm 1\%</math> від номінальної потужності (<math>P_{ном}</math>) протягом 30 хвилин, час повної активації резерву не перевищує 15 хвилин.</p>	<p>номінальної потужності (<math>P_{ном}</math>) протягом <b>15</b> хвилин, час повної активації резерву не перевищує 15 хвилин.</p> <p><b><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u></b></p> <p>...</p> <p>8) реакція одиниці надання ДП на кожний крок вимірюється <b>до 15 хвилин</b> у залежності від часу стабілізації кожної одиниці надання ДП;</p> <p>...</p> <p>10) випробування вважається проведеним успішно за умови, що вихідна активна потужність змінюється відповідно до уставки активної потужності із затримкою, що не перевищує 30 секунд, точність підтримання заданої потужності не гірше <math>\pm 1\%</math> від номінальної потужності (<math>P_{ном}</math>) <b>з моменту отримання останньої уставки від ЦР САРЧП протягом 30 хвилин, час виходу на задану потужність повної активації резерву не перевищує 15 хвилин.</b></p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p><b>Відхилено</b></p>
--	--	--	---

#### 4. Порядок випробування рРВЧ та/або РЗ

<p>4.1</p>	<p>Метою випробувань рРВЧ та/або РЗ є перевірка здатності електроустановки одиниці надання ДП щодо забезпечення рРВЧ та/або РЗ за час введення в дію, визначений КСП.</p> <p>Для проведення випробування: електроустановка одиниці надання ДП повинна перебувати в режимі підтримки заданого максимального навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (<math>P_{зад}</math>). Для цього зона нечутливості частоти збільшується до значень, що не порушуватимуть вихідну потужність (рекомендовано 500 мГц), або використовується інший доступний спосіб виведення електроустановки одиниці надання ДП з роботи в режимі слідкування за частотою;</p>	<p><b><u>ТОВ «ДТЕК», АТ «ДТЕК Дніпроенерго»</u></b></p> <p>Метою випробувань рРВЧ та/або РЗ є перевірка здатності електроустановки одиниці надання ДП щодо забезпечення рРВЧ та/або РЗ за час введення в дію, визначений КСП.</p> <p>Для проведення випробування: електроустановка одиниці надання ДП повинна перебувати в режимі підтримки заданого максимального навантаження з попередньо визначеною допустимою уставкою потужності (<math>P_{зад}</math>). Для цього зона нечутливості частоти збільшується до значень, що не порушуватимуть вихідну потужність (рекомендовано 500 мГц), або використовується інший доступний спосіб виведення електроустановки одиниці надання ДП з роботи в режимі слідкування за частотою;</p>	
------------	---	---	--





де  $\Delta SoC$  – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву, зафіксованого під час випробувань у режимі споживання, %.

Визначення  $\Delta SoC$  розраховується за формулою

$$\Delta SoC = |SoC_2 - SoC_1|,$$

де  $SoC_2$  – заряд, зафіксований на момент початку дослід з визначення повного обсягу резерву, %;

$SoC_1$  – заряд, зафіксований на момент завершення дослід з визначення повного обсягу резерву, %;

$SoC_{max}$  – максимальний робочий стан заряду, 100 %.

Алгоритм визначення нижньої межі спроможності забезпечення резерву,  $SoC_{lower}$  розраховується за формулою

$$SoC_{lower} = SoC_{min} + \Delta SoC, \%$$

де  $\Delta SoC$  – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву, зафіксованого під час випробувань у режимі відпуску, %.

Визначення  $\Delta SoC$  розраховується за формулою

$$\Delta SoC = |SoC_2 - SoC_1|,$$

де  $SoC_2$  – заряд, зафіксований на момент початку дослід з визначення повного обсягу резерву, %;

$SoC_1$  – заряд, зафіксований на момент завершення дослід з визначення повного обсягу резерву, %;

достатнього для надання ДП в повному обсязі, визначається під час проведення випробувань, шляхом обчислення верхньої та нижньої меж спроможності забезпечення ДП.

#### НЕК «Укренерго»

Важливим параметром для УЗЕ є рівень заряду УЗЕ в реальному часі  $SoC$  (State of Charge) – поточний стан заряду, %, оскільки його недостатність унеможливить забезпечення надання повного обсягу ДП. Величина гранично допустимого рівня заряду УЗЕ, достатнього для надання ДП в повному обсязі, визначається під час проведення випробувань, шляхом обчислення верхньої та нижньої меж спроможності забезпечення ДП.

Алгоритм визначення верхньої межі спроможності забезпечення резерву  $SoC_{upper}$ , %:

$$SoC_{upper} = SoC_{max} - \Delta SoC,$$

де  $\Delta SoC$  – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву, зафіксованого під час випробувань в режимі споживання, %.

Визначення  $\Delta SoC$  відбувається наступним чином:

$$\Delta SoC = |SoC_2 - SoC_1|,$$

де  $SoC_2$  – ~~заряд стан заряду~~ **заряд стан заряду УЗЕ** зафіксований на момент початку дослід з визначення повного обсягу резерву, %,

$SoC_1$  – ~~заряд стан заряду~~ **заряд стан заряду УЗЕ** зафіксований на момент завершення дослід з визначення повного обсягу резерву, %,

$SoC_{max}$  – максимальний робочий стан заряду **УЗЕ**, 100%.

Алгоритм визначення нижньої межі спроможності забезпечення резерву,  $SoC_{lower}$ , %:

$$SoC_{lower} = SoC_{min} + \Delta SoC,$$

де  $\Delta SoC$  – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву,

#### **Враховано у такій редакції:**

Важливим параметром для УЗЕ є стан заряду УЗЕ в реальному часі  $SoC$  (State of Charge) – поточний стан заряду, %, оскільки його недостатність унеможливить забезпечення надання повного обсягу ДП. Величина гранично допустимого **стану** заряду УЗЕ, достатнього для надання ДП в повному обсязі, визначається під час проведення випробувань, шляхом обчислення верхньої та нижньої меж спроможності забезпечення ДП.

Алгоритм визначення верхньої межі спроможності забезпечення резерву  $SoC_{upper}$ , %:

$$SoC_{upper} = SoC_{max} - \Delta SoC,$$

де  $\Delta SoC$  – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву, зафіксованого під час випробувань в режимі споживання, %.

Визначення  $\Delta SoC$  відбувається наступним чином:

$$\Delta SoC = |SoC_2 - SoC_1|,$$

де  $SoC_2$  – ~~заряд стан заряду~~ **заряд стан заряду УЗЕ** зафіксований на момент початку дослід з визначення повного обсягу резерву згідно з пунктом 2.7 цього додатку, %,

$SoC_1$  – ~~заряд стан заряду~~ **заряд стан заряду УЗЕ** зафіксований на момент завершення дослід з визначення повного обсягу резерву згідно з пунктом 2.7 цього додатку, %,

$SoC_{max}$  – максимальний робочий стан заряду **УЗЕ**, 100%.

SoC <sub>min</sub> – мінімальний робочий стан заряду, 0 %.	зафіксованого під час випробувань в режимі відпуску, %. Визначення $\Delta SoC$ відбувається наступним чином: $\Delta SoC =  SoC_2 - SoC_1 $ , де $SoC_2$ – заряд стан заряду УЗЕ зафіксований на момент початку дослідів з визначення повного обсягу резерву, %, $SoC_1$ – заряд стан заряду УЗЕ зафіксований на момент завершення дослідів з визначення повного обсягу резерву, %, $SoC_{min}$ – мінімальний робочий стан заряду УЗЕ, 0%.	Алгоритм визначення нижньої межі спроможності забезпечення резерву, $SoC_{lower}$ , %: <b><math>SoC_{lower} = SoC_{min} + \Delta SoC</math></b> , де $\Delta SoC$ – кількість фактично витраченого заряду для забезпечення повного обсягу резерву, зафіксованого під час випробувань в режимі відпуску, %. Визначення $\Delta SoC$ відбувається наступним чином: $\Delta SoC =  SoC_2 - SoC_1 $ , де $SoC_2$ – заряд стан заряду УЗЕ зафіксований на момент початку дослідів з визначення повного обсягу резерву згідно з пунктом 2.7 цього додатку, %, $SoC_1$ – заряд стан заряду УЗЕ зафіксований на момент завершення дослідів з визначення повного обсягу резерву згідно з пунктом 2.7 цього додатку, %, $SoC_{min}$ – мінімальний робочий стан заряду УЗЕ, 0%.
--	--	---

**Додаток 11 до Кодексу системи передачі  
Реєстр інформації про проведені закупівлі товарів, робіт та послуг**

За результатами обговорення пропонується викласти у такій редакції:

№ з/п	Вид предмета закупівлі (товари/роботи/послуги)	Найменування предмета закупівлі	Найменування виробничої програми, згідно з якою проводиться закупівля (інвестиційна програма,	Гіперпосилання на відповідну закупівлю	Дата оприлюднення оголошення про проведення закупівлі	Ідентифікатор закупівлі /частин предмета закупівлі (лотів)	Вартість, що визначена у тендерній пропозиції переможця процедури закупівлі, з яким ОСП має намір укласти договір про закупівлю	Дата укладення договору про закупівлю з переможцем	Інформація щодо відміни закупівлі, причини її відміни	Примітки
-------	--	---------------------------------	---	--	---	--	---	--	---	----------

