

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», яке відбулось 13 грудня 2023 року

від 13 грудня 2023 року

м. Київ

№ 139-п/2023

*Відкрите обговорення
в режимі відеоконференції*

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

Присутні від НКРЕКП:

Огньов 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
Ляхова К. М.	Провідний спеціаліст відділу моніторингу приєднань та адміністрування кодексів мереж
Небрат К. М.	Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики
Малицька О. В.	Заступник начальника відділу моніторингу застосування тарифів

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

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Малов С. Ю.	Керівник департаменту з регуляторних питань
Мусієнко С. О.	Представник компанії
Мірошников В. П.	Представник компанії

ТОВ «Енерджі 365»

Підлісний Ю. С.	Директор
-----------------	----------

ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»

Кравчук С. В.	Директор
---------------	----------

Дідіченко Є. С.	Директор з інновацій
ТОВ «ДТЕК ВДЕ» Луценко Є. В.	Менеджер
НЕК «Укренерго» Василів Т. К.	Начальник Департаменту Департамент систем диспетчерського керування
Глуговський А. С.	Радник з оперативно-диспетчерського управління Провідний інженер
Дейкун-Степанчук К. І.	Відділ координації роботи АСУТП електростанцій та САРЧП
Жигалюк О. В.	Начальник Департаменту Департамент розвитку системи передачі
Сахно С. М.	Експерт з функціонування БР та РДП Відділ організації аукціонів на БР та РДП
Карач В. Р.	Провідний аналітик систем Департамент систем диспетчерського керування
Карпенко О. В.	Директор з комерційного обліку Дирекція комерційного обліку
Карук Є. О.	Провідний аналітик систем Департамент систем диспетчерського керування
Корицька Н. М.	Експерт з імплементації Європейського законодавства Відділ адміністрування Кодексу системи передачі
Лазарюк К. О.	Експерт з аналізу нормативного забезпечення Відділ адміністрування Кодексу системи передачі
Лиховид Ю. Г.	Начальник відділу Відділ координації роботи АСУТП електростанцій та САРЧП
Пяшенко І. В.	Начальник відділу Відділ приєднань
Манов В. В.	Начальник відділу Відділ договорів з учасниками ринку - користувачами системи
Маценко А. О.	Начальник відділу Відділ роботи з користувачами ОСП
Полякова Ю. В.	Начальник відділу Відділ адміністрування Кодексу системи передачі

Постригань О. Ю.	Директор з забезпечення обліку та єдності вимірювань Дирекція забезпечення обліку та єдності вимірювань
Привалов Ю. Л.	Начальник відділу Відділ електричних режимів
Сміленко О. М.	Начальник відділу Відділ організації та контролю робіт з нормативного забезпечення
Турос М. А.	Провідний інженер Відділ адміністрування Кодексу системи передачі
Фандуль С. В.	Начальник Департаменту Департамент опер-дисп. роботи та забезпечення надійності ЕС
Чайкіна К. В.	Начальник Департаменту Департамент договірної роботи з учасниками ринку та користувачами системи
Чепурна О. Б.	Начальник Департаменту Департамент адміністрування комерційного обліку
Мотовиловець О. С.	Начальник відділу Відділ взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів
Шебета А. В.	Провідний інженер Відділ взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів
Реп'єв О. І.	Провідний інженер Відділ взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів

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 02.11.2023 до 13.11.2023.

Слухали:

Остап'юка Ю. В., який звернувся до присутніх з привітальним словом та повідомив, що відкрите обговорення схваленого проєкту 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 проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне

регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

З метою реалізації положень Закону України від 30 червня 2023 року № 3220-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» НКРЕКП спільно з НЕК «Укренерго» як адміністратором Кодексу розроблено проект постанови «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (далі – Проект постанови), яким передбачено визначити:

особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача у власних електричних мережах;

технічні вимоги до функціонування нового учасника ринку електричної енергії – агрегатора;

удосконалено порядок приєднання (підключення) УЗЕ Користувача у власних електричних мережах;

приведено термінологію у відповідність до вимог Закону 3220;

уточнено порядок розрахунків за послуги з диспетчерського управління та послуг з передачі електричної енергії користувачами, врегулювання відповідних договірних відносин з урахуванням Закону № 3220, тощо.

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

Виступили: Небрат К. М., Волков С. А., Полякова Ю. В., Карпенко О.В., Чепурна О. Б., Дідіченко Є. С., Кравчук С. В., Мусієнко С. О., Луценко Є. В. та інші.

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 121 арк. в 1 прим.

Головуючий

Остап'юк Ю. В.

Секретар

Волков С. А.

ТАБЛИЦЯ

узгоджених позицій до проєкту регуляторного акта «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», що має ознаки регуляторного акта
(реалізація положень Закону України від 30 червня 2023 року № 3220-ІХ «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України»)

* - зміни виділені за принципом:

новий текст редакції НКРЕКП проєкту – **напівжирним шрифтом** (слова, що виключені - ~~закреєленим напівжирним~~);

новий текст редакції пропозицій - **напівжирним шрифтом** (слова, що пропонується виключити - ~~закреєленим напівжирним~~)

редакція за результатом отриманих пропозицій– **жирним шрифтом та виділені зеленим кольором**.

№ з/п	ПУНКТ, ГЛАВА, РОЗДІЛ	ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ	ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ		СПОСІБ ВРАХУВАННЯ АБО МОТИВИ ВІДХИЛЕННЯ ЗАУВАЖЕНЬ (ПРОПОЗИЦІЙ)
			Запропонована редакція змін	Обґрунтування	
I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ					
1. Визначення основних термінів та понять					
1.	п. 1.4 глави 1 розділу I	критична інфраструктура (об'єкти критичної інфраструктури системи передачі) – сукупність об'єктів системи передачі або її частини, що входять до складу ОЕС України, та є необхідними для забезпечення життєво важливих для суспільства функцій, охорони здоров'я, безпеки та добробуту населення, виведення з ладу або руйнування яких матиме суттєвий вплив на національну безпеку та оборону, навколишнє природне середовище та може призвести до значних фінансових збитків і людських жертв, віднесені до критичної інфраструктури в	ДТЕК Дніпровські електромережі критична інфраструктура (об'єкти критичної інфраструктури системи передачі) – сукупність об'єктів системи передачі або її частини, що входять до складу ОЕС України, та є необхідними для забезпечення життєво важливих для суспільства функцій, охорони здоров'я, безпеки та добробуту населення, виведення з ладу або руйнування яких матиме суттєвий вплив на національну безпеку та оборону, навколишнє природне	ДТЕК Дніпровські електромережі Відповідно до Закону України «Про критичну інфраструктуру» об'єкти критичної інфраструктури – це об'єкти інфраструктури, системи, їх частини та їх сукупність, які є важливими для економіки, національної безпеки та оборони, порушення функціонування яких може завдати шкоди життєво важливим національним інтересам;	Пропонуємо вилучити визначення Комплексно визначення та норми Кодексу в частині захисту об'єктів критичної інфраструктури ОСП врегульовуються у проєкті щодо імплементації Регламентів ЄС

		<p>порядку, визначеному законодавством;</p>	<p>середовище та може призвести до значних фінансових збитків і людських жертв, віднесені до критичної інфраструктури в порядку, визначеному законодавством;</p>	<p>Згідно із статтею 8 віднесення об'єктів до критичної інфраструктури здійснюється в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.</p> <p>Згідно із постановою Кабінету Міністрів України від 9 жовтня 2020 р. № 1109 (в редакції постанови Кабінету Міністрів України від 16 грудня 2022 р. № 1384) до Переліку секторів критичної інфраструктури у паливно-енергетичному секторі віднесено управління системами передачі та енергопостачання.</p> <p>Поряд із цим відповідно до пункту 7.1 Кодексу системи передачі ОСП повинен скласти План забезпечення безпеки для захисту критичної інфраструктури, який містить ідентифікацію, відбір та визначення пріоритетності елементів критичної інфраструктури, якою володіє або управляє ОСП, оцінку ризику у забезпеченні її безпеки для критичного майна, яке</p>	
--	--	---	--	---	--

				<p>знаходиться у володінні або експлуатації ОСП за основними сценаріями фізичної і кібернетичної загрози, а також План захисту енергосистеми в аварійних режимах. Тобто згідно з цим пунктом передбачена також процедура ідентифікації критичної інфраструктури. Таким чином, потребують узгодження між собою вимоги законодавства щодо критичної інфраструктури та визначені КСП вимоги щодо захисту критичної інфраструктури.</p>	
2.			<p>НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.) критична інфраструктура (об'єкти критичної інфраструктури системи передачі) – сукупність об'єктів системи передачі або її частини, що входять до складу ОЕС України, та є необхідними для забезпечення життєво важливих для суспільства функцій, охорони здоров'я, безпеки та добробуту населення, виведення з ладу або руйнування яких матиме суттєвий вплив на національну безпеку та оборону,</p>	<p>НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.) Приведення у відповідність до термінології Закону України «Про ринок електричної енергії»: 40 ¹⁾ критична енергетична інфраструктура - об'єкти енергетичної інфраструктури, що є необхідними для забезпечення життєво важливих для суспільства функцій, безпеки та добробуту населення,</p>	

			навколишнє природне середовище та може призвести до значних фінансових збитків і людських жертв, віднесені до критичної інфраструктури в порядку, визначеному законодавством;	виведення з ладу або руйнування яких матиме суттєвий вплив на національну безпеку та оборону, навколишнє природне середовище та може призвести до значних фінансових збитків і людських жертв, віднесені до критичної інфраструктури в порядку, визначеному законодавством;	
III. Умови та порядок приєднання до системи передачі, технічні вимоги до електроустановок об'єктів електроенергетики					
3. Технічні вимоги до електроустановок об'єктів розподілу/енергоспоживання, які приєднуються до системи передачі або впливають на режими роботи системи передачі					
3.	п. 3.8 глави 3 розділу III	3.8. Загальні положення щодо надання допоміжних послуг ОСП об'єктами енергоспоживання, у тому числі в складі одиниць агрегації 1) ОСП об'єктами енергоспоживання, можуть надаватися допоміжні послуги: регулювання активної потужності за рахунок зміни споживання (дистанційно від диспетчерського центру або локально); регулювання реактивної потужності (дистанційно від диспетчерського центру або локально). Допоміжні послуги, що надаються об'єктами енергоспоживання, можуть	ДТЕК Відновлювальні джерела енергії ДТЕК Орлівська вітрова електростанція 3.8. Загальні положення щодо надання допоміжних послуг ОСП об'єктами енергоспоживання, у тому числі в складі одиниць агрегації 1) ОСП об'єктами енергоспоживання, можуть надаватися допоміжні послуги: регулювання активної потужності за рахунок зміни споживання (дистанційно від диспетчерського центру або локально);	ДТЕК Відновлювальні джерела енергії ДТЕК Орлівська вітрова електростанція	

	<p>включати, спільно або окремо, модифікації зі збільшенням чи зменшенням споживання;</p> <p>2) кожний власник об'єкта енергоспоживання, який надає допоміжні послуги ОСП, повинен підтвердити ОСП свою здатність задовольняти вимоги, викладені у цьому пункті та пункті 3.9 цієї глави, шляхом надання оперативного повідомлення відповідно до порядку, викладеного в підпунктах 3 або 4 цього пункту, та отримати від ОСП для електроустановок з нестачання надання допоміжних послуг статус одиниці нестачання надання допоміжних послуг;</p> <p>3) для електроустановок споживача, приєднаних на рівні напруги понад 1000 В, порядок оперативного повідомлення має бути викладений у документі - паспорт одиниці нестачання надання допоміжних послуг (ПОПДП). Зміст документа ПОПДП має, зокрема, включати і результати проведених випробувань та інформацію, визначену ОСП. Кожна електроустановка споживача з управлінням попитом повинна мати окремий документ ПОПДП.</p>	<p>регулювання реактивної потужності (дистанційно від диспетчерського центру або локально). Допоміжні послуги, що надаються об'єктами енергоспоживання, можуть включати, спільно або окремо, модифікації зі збільшенням чи зменшенням споживання;</p> <p>2) кожний власник об'єкта енергоспоживання, який надає допоміжні послуги ОСП, повинен підтвердити ОСП свою здатність задовольняти вимоги, викладені у цьому пункті та пункті 3.9 цієї глави, шляхом надання оперативного повідомлення відповідно до порядку, викладеного в підпунктах 3 або 4 цього пункту, та отримати від ОСП для електроустановок з нестачання надання допоміжних послуг статус одиниці нестачання надання допоміжних послуг;</p> <p>3) для електроустановок споживача, приєднаних на рівні напруги понад 1000 В, порядок оперативного повідомлення має бути викладений у документі - паспорт одиниці нестачання</p>	<p>Технічна правка.</p>	<p>Пропонується врахувати</p>
--	--	--	-------------------------	-------------------------------

	<p>Спираючись на документ ПОПДП, ОСП повинен видати власнику об'єкта енергоспоживання, для відповідної електроустановки з управління попитом статус ДПО;</p> <p>4) для електроустановок споживача, приєднаних на рівні напруги 1000 В або нижче, порядок оперативного повідомлення має відповідати вимогам:</p> <p>порядок оперативного повідомлення для електроустановок споживача в об'єктах енергоспоживання, приєднаних на рівні напруги 1000 В або нижче, має бути викладений у посібнику з монтажу; шаблон посібника з монтажу надається відповідним ОСР, його зміст узгоджується, прямо чи опосередковано - через третю особу, з ОСП;</p> <p>на підставі посібника з монтажу, власник об'єкта енергоспоживання, чи ОСП повинен представити інформацію, прямо чи опосередковано - через третю особу, ОСП щодо здатності установки споживача до управління попитом. Дата цього подання має бути вибрана до пропозиції на ринку пропускної здатності електроустановок</p>	<p>надання допоміжних послуг (ПОНДП).</p> <p>Зміст документа ПОНДП має, зокрема, включати і результати проведених випробувань та інформацію, визначену ОСП. Кожна електроустановка споживача з управлінням попитом повинна мати окремий документ ПОНДП.</p> <p>Спираючись на документ ПОНДП, ОСП повинен видати власнику об'єкта енергоспоживання, для відповідної електроустановки з управління попитом статус ДПО;</p> <p>4) для електроустановок споживача, приєднаних на рівні напруги 1000 В або нижче, порядок оперативного повідомлення має відповідати вимогам:</p> <p>порядок оперативного повідомлення для електроустановок споживача в об'єктах енергоспоживання, приєднаних на рівні напруги 1000 В або нижче, має бути викладений у посібнику з монтажу; шаблон посібника з монтажу надається відповідним ОСР, його зміст узгоджується,</p>	<p>Приведення абрєвіатури у відповідність до внесених змін. Технічна правка.</p>	
--	--	--	--	--

	<p>споживачів з управління попитом. Вимоги, встановлені в посібнику з монтажу для цієї установки, повинні диференціюватися поміж інших типів приєднань і різних категорій послуг з управління попитом;</p> <p>для кожної електроустановки споживача з управління попитом мають надаватися окремі посібники з монтажу;</p> <p>зміст посібника з монтажу обладнання окремих електроустановок споживачів може бути об'єднаний ОСР;</p> <p>посібник з монтажу має містити такі елементи:</p> <p>місце, в якому електроустановка споживача з управління попитом приєднана до мережі;</p> <p>максимальна потужність установки управління попитом у кВт;</p> <p>тип послуг з управління попитом;</p> <p>сертифікат електроустановки споживача та сертифікат обладнання для послуги з управління попитом або якщо їх немає в наявності - рівноцінна інформація;</p> <p>контактні дані власника об'єкта енергоспоживання або третьої особи, яка агрегує електроустановки споживача у складі об'єкта енергоспоживання.</p>	<p>прямо чи опосередковано - через третю особу, з ОСП;</p> <p>на підставі посібника з монтажу, власник об'єкта енергоспоживання, чи ОСР повинен представити інформацію, прямо чи опосередковано - через третю особу, ОСП щодо здатності установки споживача до управління попитом. Дата цього подання має бути вибрана до пропозиції на ринку пропускну здатності електроустановок споживачів з управління попитом. Вимоги, встановлені в посібнику з монтажу для цієї установки, повинні диференціюватися поміж інших типів приєднань і різних категорій послуг з управління попитом;</p> <p>для кожної електроустановки споживача з управління попитом мають надаватися окремі посібники з монтажу;</p> <p>зміст посібника з монтажу обладнання окремих електроустановок споживачів може бути об'єднаний ОСР;</p> <p>посібник з монтажу має містити такі елементи:</p> <p>місце, в якому електроустановка споживача з</p>		
--	--	---	--	--

		<p>Спираючись на інформацію, отриману на підставі посібника з монтажу, ОСП повинен видати власнику об'єкта енергоспоживання або ОСР для відповідної електроустановки з управління попитом статус ДПО.</p>	<p>управління попитом приєднана до мережі; максимальна потужність установки управління попитом у кВт; тип послуг з управління попитом; сертифікат електроустановки споживача та сертифікат обладнання для послуги з управління попитом або якщо їх немає в наявності - рівноцінна інформація; контактні дані власника об'єкта енергоспоживання або третьої особи, яка агрегує електроустановки споживача у складі об'єкта енергоспоживання. Спираючись на інформацію, отриману на підставі посібника з монтажу, ОСП повинен видати власнику об'єкта енергоспоживання або ОСР для відповідної електроустановки з управління попитом статус ДПО.</p>		
7.10. Підключення електроустановок Замовника до електричної мережі					
4.	пп. 7.10.5 п. 7.10 глави 7 розділу III	7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приєднання, передбачена договором про приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання	<p>ДТЕК Відновлювальні джерела енергії ДТЕК Орлівська вітрова електростанція</p> <p>7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП</p>	<p>ДТЕК Відновлювальні джерела енергії ДТЕК Орлівська вітрова електростанція</p>	<p>Пропонується врахувати у такій редакції:</p> <p>7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приєднання, передбачена договором про</p>

		<p>підтверджується відповідним актом, сторонами договору про приєднання.</p> <p>До повного завершення надання послуги з приєднання, за зверненням Замовника, ОСП готує для підписання сторонами договору про приєднання акт, що підтверджує факт надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи передачі із проведенням повного розрахунку вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу).</p>	<p>послуга з приєднання, передбачена договором про приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання підтверджується відповідним актом, сторонами договору про приєднання.</p> <p>До повного завершення надання послуги з приєднання, за зверненням Замовника, ОСП готує, підписує із своєї сторони та, протягом 5 робочих днів з дати надходження відповідного звернення, надає для підписання стороні(-ам) сторонами договору про приєднання акт, що підтверджує факт надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи передачі із проведенням повного розрахунку вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу).</p>	<p>Редакційне уточнення, стосовно зобов'язання ОСП у встановлені терміни не тільки підготувати акт, а й надати його на підпис сторонам договору про приєднання.</p> <p>Окремо пропонуємо дане положення включити до редакції типового договору про приєднання.</p>	<p>приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання підтверджується відповідним актом, сторонами договору про приєднання.</p> <p>До повного завершення надання послуги з приєднання, за зверненням Замовника, ОСП готує та протягом 5 робочих днів з дати надходження відповідного звернення, надає підписаний іншій стороні (-ам) договору про приєднання для підписання акт, що підтверджує факт надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи передачі із проведенням повного розрахунку вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу).</p>
--	--	---	---	--	--

5.			<p>ДТЕК Дніпровські електромережі</p> <p>7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приєднання, передбачена договором про приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання підтверджується відповідним актом, підписаним сторонами договору про приєднання.</p> <p>До повного завершення надання послуги з приєднання; за зверненням Замовника; ОСП готує для підписання сторонами договору про приєднання акт, що підтверджує факт надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи передачі із проведенням повного розрахунку вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу).</p>	<p>ДТЕК Дніпровські електромережі</p> <p>Редакційна правка.</p> <p>Пропонуємо визначити єдину процедуру підтвердження факту надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки незалежно із звернення чи незвернення замовника.</p>	
----	--	--	---	---	--

6.			<p>НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.)</p> <p>7.10.5. Після підключення електроустановок Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приєднання, передбачена договором про приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання підтверджується відповідним актом, сторонами договору про приєднання.</p> <p>До повного завершення надання послуги з приєднання, за зверненням Замовника, ОСП готує для підписання сторонами договору про приєднання акт, що підтверджує факт надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи передачі з визначенням вартості послуги з приєднання із проведенням повного розрахунку вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання відповідної черги</p>	<p>НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.)</p> <p>Відповідно до абзацу 2 частини 14 Статті 21 ЗУ «Про ринок електричної енергії»: «Плата за приєднання до електричних мереж оператора системи передачі визначається згідно з кошторисом, який є невід'ємною частиною відповідної проектної документації, розробленої з урахуванням вимог частини дев'ятої цієї статті.»</p> <p>Так пункт 7.1 глави 7 розділу III КСП передбачає зокрема етап «укладення додаткової угоди до договору про приєднання щодо вартості і порядку приєднання».</p> <p>Відповідно на етапі підписання акту суттєвою умовою договору відповідно до якого надається послуга з приєднання є вартість послуги з приєднання визначена відповідно до кошторисної документації та відображена в договорі про приєднання шляхом укладання відповідної</p>	
----	--	--	---	--	--

			будівництва (пускового комплексу).	додаткової угоди до такого договору про приєднання. Акт не може змінити суттєві умови договору та не є документом в якому виконується «проведенням повного розрахунку вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання». Акт надання послуги з приєднання є документом первинної звітності, що підтверджує виконання умов договору про приєднання сторонами та відповідно має відображати умови такого договору	
7.12. Особливості приєднання (підключення) УЗЕ Користувачем					
7.	пп. 7.12.1 -7.12.4 пункту 7.12 глави 7 розділу III	7.12.1. Користувач (крім ОСР) має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови, що таке приєднання (підключення) не призведе до збільшення дозволеної (встановленої) до використання потужності електроустановки Користувача. У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього	ДТЕК Відновлювальні джерела енергії ДТЕК Орлівська вітрова електростанція 7.12.1. Користувач (крім ОСР) має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови, що таке приєднання (підключення) не призведе до збільшення дозволеної (встановленої) до використання потужності	ДТЕК Відновлювальні джерела енергії ДТЕК Орлівська вітрова електростанція Уточнення. Пропонується внести дане доповнення у зв'язку з тим, що за умови збереження запропонованої редакції, Користувач не зможе реалізувати своє право на встановлення УЗЕ, оскільки підключення Замовником УЗЕ до власних електричних мереж	Пропонується врахувати у такій редакції: 7.12.1. Користувач (крім ОСР) має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови, що таке приєднання (підключення) не призведе до збільшення дозволеної (встановленої) до використання потужності електроустановки Користувача.

	<p>електрозабезпечення споживача (крім активного 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 (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електричної енергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку електричної енергії самостійно або у складі агрегованих груп, такий Користувач (активний споживач) зобов'язаний забезпечити облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії, такий виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна</p>	<p>діючої електроустановки Користувача.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача (крім активного 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 (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електричної енергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку електричної енергії самостійно або у складі агрегованих груп, такий Користувач (активний споживач) зобов'язаний забезпечити облік</p>	<p>внутрішнього електрозабезпечення автоматично призводить до збільшення величини встановленої потужності його електроустановки</p>	<p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача (крім активного 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 (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення активного споживача або споживача, який має намір набути статусу активного споживача, з метою відпуску раніше збереженої в УЗЕ електричної енергії в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання або участі у ринку ДП, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електричної енергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку електричної енергії</p>
--	---	---	---	---

	<p>потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж такого виробника електричної енергії в ОЕС України, 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>УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у <u>главі 6</u> цього розділу.</p>	<p>електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>У разі приєднання (підключення) 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 перевищувала в точці приєднання діючих електроустановок такого виробника електричної енергії встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії величину потужності, заявленої до приєднання, визначеної відповідним договором та технічними умовами на приєднання діючих</p>	<p>З урахуванням положень підпункту 5 пункту 9.1 глави 9 розділу III КСП, Користувач не має права перевищувати саме величину потужності, заявленої до приєднання, визначеної відповідним договором та технічними умовами. Встановлена потужність генеруючого обладнання може значно перевищувати величину потужності, заявленої до приєднання.</p>	<p>самостійно або у складі агрегованих груп, такий Користувач (активний споживач) зобов'язаний забезпечити облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із зберігання енергії встановлювати та використовувати УЗЕ, встановлена потужність яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, призначених для споживання електричної енергії.</p> <p>Активний споживач має право приєднувати до власних електричних мереж УЗЕ із встановленою потужністю, яка не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних УЗЕ такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг відбору/відпуску електричної</p>
--	--	---	--	--

			<p>електроустановок виробника електричної енергії.</p> <p>УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у главі 6 цього розділу.</p>		<p>енергії УЗЕ, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем.</p> <p>У разі приєднання (підключення) 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 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>
8.			<p>ДТЕК Дніпровські електромережі</p> <p>7.12.1 Користувач (в тому числі ОСР у випадках, передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії») має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови, що таке приєднання (підключення) не призведе до збільшення дозволеної (встановленої) до використання потужності електроустановки Користувача.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього</p>	<p>ДТЕК Дніпровські електромережі</p> <p>Частиною другою статті 30¹ Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що оператору установки зберігання енергії забороняється здійснювати діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, транспортування та розподілу природного газу, виконання функцій оператора ринку, крім випадків, встановлених цим Законом.</p> <p>Згідно із частиною дев'ятою статті 46 оператор системи розподілу має право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи</p>	<p>У разі приєднання (підключення) 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 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>УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у главі 6 цього розділу.</p>

			<p>електрозабезпечення споживача (крім активного 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 (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електричної енергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку електричної енергії самостійно або у складі агрегованих груп, такий Користувач (активний споживач) зобов'язаний забезпечити облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення</p>	<p>експлуатувати установки зберігання енергії, якщо:</p> <p>вони є повністю інтегрованими елементами мережі оператора системи розподілу і Регулятор надав на це свою згоду;</p> <p>у разі дотримання таких умов (сукупно):</p> <p>а) 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;</p> <p>б) такі установки зберігання енергії необхідні оператору системи розподілу для виконання своїх зобов'язань щодо</p>	
--	--	--	--	--	--

			<p>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 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>УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у главі 6 цього розділу.</p>	<p>забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу, і вони не використовуються для купівлі та/або продажу електричної енергії на ринку електричної енергії чи для надання послуг з балансування та/або допоміжних послуг;</p> <p>в) Регулятор на запит оператора системи розподілу провів оцінку необхідності надання оператору системи розподілу права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати установки зберігання енергії, виконав попередню перевірку тендерної процедури та прийняв рішення про надання такого права.</p>	
			<p>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»</p> <p>...</p> <p>Виробник електричної енергії має право встановити УЗЕ на напрузі приєднання власних електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії або комбінованого</p>	<p>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»</p>	

			<p>виробництва електричної та теплової енергії, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою здійснюється відбір або відпуск електричної енергії в точці розподілу/передачі, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого виробника.</p> <p>...</p>		
			<p>Європейсько-українське енергетичне агентство</p> <p>7.12.1. Користувач (крім ОСР) має право встановити та приєднати (підключити) УЗЕ до власних електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення за умови, що таке приєднання (підключення) не призведе до збільшення дозволеної (встановленої) до використання потужності електроустановки Користувача.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача (крім активного споживача) такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не</p>	<p>Європейсько-українське енергетичне агентство</p> <p>1) Необхідно передбачити можливість приєднання (підключення) активним споживачем та третіми особами УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення активного споживача у тому числі з метою відпуску раніше збереженої в УЗЕ енергії в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>Обґрунтування: Частиною 7 статті 58-1 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що: «Споживач має право</p>	

			<p>здійснювався відпуск енергії раніше збереженої в УЗЕ в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання.</p> <p>У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення активного споживача, з метою відпуску раніше збереженої в УЗЕ енергії в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання або участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електричної енергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку електричної енергії самостійно або у складі агрегованих груп, такий Користувач (активний споживач) зобов'язаний забезпечити облік електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.</p> <p>Активний споживач має право без отримання ліцензії на провадження</p>	<p>приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії із встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем».</p>	
--	--	--	---	--	--

			<p>господарської діяльності із зберігання енергії встановлювати та використовувати установки зберігання енергії, встановлена потужність яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, призначених для споживання електричної енергії, якщо інше не встановлено цим пунктом.</p> <p>Активний споживач має право приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії із встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача</p>	<p>При цьому, за умови виконання зазначених вимог, такий споживач має укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва та набути статусу активного споживача.</p> <p>Укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва передбачає відпуск електричної енергії активним споживачем.</p> <p>2) Необхідно передбачити положення щодо обмеження граничного розміру встановленої потужності УЗЕ, що можуть бути встановлені у внутрішніх мережах активного споживача.</p> <p>Обґрунтування: Відповідно до частини 5 статті 58-1 Закону України «Про ринок електричної енергії»: «Активний споживач має право без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності із</p>	
--	--	--	--	--	--

			<p>відповідно, та за умови, що весь обсяг виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, електричної енергії придбавається споживачем, та весь обсяг відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що належать третім особам, купується/продається таким споживачем.</p> <p>У разі приєднання (підключення) 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 перевищувала встановлену потужність електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської</p>	<p>зберігання енергії використовувати установки зберігання енергії, встановлена потужність яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, призначених для споживання електричної енергії, якщо інше не встановлено цим Законом».</p> <p>Крім цього, частиною 7 статті 58-1 Закону визначено, що: «Споживач має право приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії із встановленою потужністю, кожна з яких не перевищує величину дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача за мінусом величини встановленої потужності власних</p>	
--	--	--	---	---	--

			<p>діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>УЗЕ, що приєднані (підключені) до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача системи передачі/розподілу, повинні відповідати вимогам цього Кодексу, зокрема наведеним у <u>главі 6</u> цього розділу.</p>	<p>генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача відповідно,..»</p> <p>Одночасно статтею 9-6 Закону України «Про альтернативні джерела енергії» встановлено обмеження щодо дозволеної до відпуску електричної потужності активного споживача, а саме:</p>					
9.	<p>7.12.2. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ із зазначенням такої інформації за формою:</p> <table border="1"> <tr> <td>Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, МВт</td> </tr> <tr> <td>Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ</td> </tr> <tr> <td>Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік</td> </tr> <tr> <td>Тип УЗЕ за видом енергії</td> </tr> </table>	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	<p>ДТЕК Відновлювальні джерела енергії ДТЕК Орлівська вітрова електростанція</p> <p>7.12.2. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення про встановлення, і приєднання і (підключення) УЗЕ із зазначенням такої інформації за формою:</p> <table border="1"> <tr> <td>Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, МВт</td> </tr> </table>	Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, МВт	<p>ДТЕК Відновлювальні джерела енергії ДТЕК Орлівська вітрова електростанція</p> <p>Редакційна правка. Приєднання і підключення це різні роботи за своїм характером і змістом</p>	
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									
Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, МВт									

	<p>До повідомлення Користувач додає такі документи:</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів) - матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення УЗЕ.</p> <p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p> <p>улаштування комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до</p>	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="835 129 1267 252">Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ</td> </tr> <tr> <td data-bbox="835 252 1267 375">Дата встановлення введення в експлуатацію УЗЕ, день/місяць/рік</td> </tr> <tr> <td data-bbox="835 375 1267 411">Тип УЗЕ за видом енергії</td> </tr> </table> <p>До повідомлення Користувач додає такі документи:</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів) - матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення УЗЕ.</p>	Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ	Дата встановлення введення в експлуатацію УЗЕ, день/місяць/рік	Тип УЗЕ за видом енергії	<p>Не зрозуміло, як верифікувати дату встановлення УЗЕ – це дата введення УЗЕ в експлуатацію чи дата підключення до мережі.</p>	<p>Пропонується врахувати у такій редакції:</p> <p>Дата та номер документа, що підтверджує введення в експлуатацію УЗЕ, день/місяць/рік, №</p>
Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ							
Дата встановлення введення в експлуатацію УЗЕ, день/місяць/рік							
Тип УЗЕ за видом енергії							

		<p>визначених державних стандартів;</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів) - улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом 5 10 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p>	<p>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 відповідно до визначених державних стандартів;</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів) - улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом 5 10 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки</p>		
--	--	---	--	--	--

			<p>передачі та направляє один примірник Користувачу.</p> <p>У разі відсутності наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів ОСП протягом 5 10 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p>	<p>Пропонується уточнити порядок дій ОСП і Користувача у разі наявності зауважень до наданих документів.</p>	<p>...</p> <p>У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та/або доданих документів, ОСП не пізніше 10 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення повертає Користувачу повідомлення про встановлення УЗЕ та додані до нього документи, з описом виявлених зауважень.</p>
10.			<p>Асоціація сонячної енергетики України 7.12.2. Якщо сумарна величина номінальної</p>	<p>Асоціація сонячної енергетики України</p>	

			<p>(встановленої) потужності $P_{ном}$ УЗЕ, за точкою приєднання, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ із зазначенням такої інформації за формою:</p> <table border="1" data-bbox="840 614 1265 1061"> <tr> <td data-bbox="840 614 1232 758">Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності $P_{ном}$ УЗЕ, МВт</td> <td data-bbox="1232 614 1265 758"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="840 758 1232 949">Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ</td> <td data-bbox="1232 758 1265 949"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="840 949 1232 1021">Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік</td> <td data-bbox="1232 949 1265 1021"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="840 1021 1232 1061">Тип УЗЕ за видом енергії</td> <td data-bbox="1232 1021 1265 1061"></td> </tr> </table> <p>До повідомлення Користувач додає такі документи:</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</p>	Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності $P_{ном}$ УЗЕ, МВт		Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ		Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік		Тип УЗЕ за видом енергії		<p>Користувач - дуже широке поняття, необхідна конкретизація</p>	<p>Не враховано Недостатнє обґрунтування</p>
Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності $P_{ном}$ УЗЕ, МВт													
Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ													
Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік													
Тип УЗЕ за видом енергії													

			<p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів) - матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення УЗЕ.</p> <p>При цьому Користувач несе відповідальність за дотримання вимог щодо:</p> <p>улаштування комерційного обліку електричної енергії;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання Користувача до мережі системи передачі параметрів</p>	<p>Поки не будуть розроблені стандарти перевірки якості напруги на ТП та якості виконання приєднання зі сторони ОСР, незалежними органами, встановлення</p>	<p>Не враховано Порядок проведення вимірювання показників якості електричної енергії визначений</p>
--	--	--	--	---	--

			<p>якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів) - улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом 5 10 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p>	<p>обмежувачів по напрузі призводить до зловживань</p>	<p>вимогами глави 2 розділу XI Кодексу</p>
11.			<p>НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.)</p> <p>7.12.2. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення</p>	<p>НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.)</p>	

			<p>Користувача, менше 1 МВт, Користувач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ із зазначенням такої інформації за формою:</p> <table border="1" data-bbox="840 391 1270 746"> <tr> <td data-bbox="840 391 1236 507">Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, МВт</td> <td data-bbox="1236 391 1270 507"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="840 507 1236 624">Напруга, на якій здійснюється відпуск/відбір електричної енергії УЗЕ, кВ</td> <td data-bbox="1236 507 1270 624"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="840 624 1236 703">Дата встановлення УЗЕ, день/місяць/рік</td> <td data-bbox="1236 624 1270 703"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="840 703 1236 746">Тип УЗЕ за видом енергії</td> <td data-bbox="1236 703 1270 746"></td> </tr> </table> <p>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; для споживачів (крім активних споживачів) - матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших</p>	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			
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													

			<p>суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення УЗЕ.</p> <p>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 відповідно до визначених державних стандартів; для споживачів (крім активних споживачів) - улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії.</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом 5</p>	<p>Редакційне уточнення для приведення у відповідність до аналогічного абзацу у підпункті 7.13.4 пункту 7.13 цієї глави</p>	<p>Враховано</p>
--	--	--	---	---	-------------------------

			<p>10 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p>		
12.		<p>7.12.3. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача, більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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. 	<p>Асоціація сонячної енергетики України</p> <p>7.12.3. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача, за точкою приєднання, більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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; 	<p>Асоціація сонячної енергетики України</p> <p>Користувач - дуже широке поняття, необхідна конкретизація</p>	<p>Не враховано Недостатнє обґрунтування</p>

		<p>Для виробника електричної енергії та активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проектування щодо:</p> <p>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих одиниць об'єктів генерації;</p> <p>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.</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проектування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>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</p>	<p>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</p> <p>Для виробника електричної енергії та активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проектування щодо:</p> <p>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих одиниць об'єктів генерації;</p> <p>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.</p>		
13.			<p>ДТЕК Відновлювальні джерела енергії ДТЕК Орлівська вітрова електростанція</p>	<p>ДТЕК Відновлювальні джерела енергії ДТЕК Орлівська вітрова електростанція</p>	

	<p>документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>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.</p> <p>Якщо за результатами виконання проектної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії або активний споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ, до якого додаються:</p> <p>документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку,</p>	<p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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. <p>Для виробника електричної енергії та активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проектування щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості 	<p>Пропонується виключити дану вимогу з огляду на положення п.7.12.1 п.7.12 розділу III КСП, згідно якого 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 перевищувала в</p>	<p>Не враховано Недостатнє обґрунтування</p>
--	---	--	---	---

	<p>передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію;</p> <p>підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;</p> <p>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 (для</p>	<p>існуючих генеруючих одиниць об'єктів генерації;</p> <p>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.</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проектування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>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 10 робочих днів. За результатами розгляду проектної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності Користувач доопрацьовує</p>	<p>точці приєднання діючих електроустановок такого виробника електричної енергії величину потужності, заявленої до приєднання, визначеної відповідним договором та технічними умовами на приєднання діючих електроустановок виробника електричної енергії.</p> <p>Для зазначеної величин потужності відповідні розрахунки виконано на етапі приєднання генеруючої одиниці. Зміна графіку відпуску не впливає на результати розрахунків, які залежать виключно від величини потужності, що видається і характерних годин максимумів і мінімумів навантаження енергосистеми.</p> <p>Строк 10 р.д. для погодження проектної документації передбачено п.7.7.7 п.7.7 розділу III КСП.</p>	
--	--	---	--	--

	<p>Користувачів (крім активних споживачів).</p> <p>Користувач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.</p> <p>Протягом 10 робочих днів з дня отримання зазначеного повідомлення від Користувача, ОСП повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ на відповідність узгодженій проєктній документації в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування.</p> <p>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.</p> <p>У разі відсутності зауважень під час здійснення обстеження УЗЕ до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом 5 10 робочих днів з дня складання акта про обстеження отримання від споживача такого</p>	<p>проєктну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. При цьому ОСП не може надати нові зауваження до проєктної документації у разі, якщо Користувач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії або активний споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ та проведення індивідуальних випробувань, Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про тимчасове підключення УЗЕ для проведення комплексних випробувань, до якого додаються:</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки</p>	<p>Пропонується виключити. Обґрунтування - аналогічне вищезазначеному. При дотриманні вимог п.7.12.1 п.7.12 розділу III КСП (з урахуванням запропонованих змін), приєднання УЗЕ не призведе до необхідності виконання заходів у мережі ОСП.</p> <p>Редакційне уточнення. Комплексні випробування об'єкта проводяться після індивідуальних з метою визначення можливості введення об'єкта в експлуатацію. Тому на момент їх проведення документ, що підтверджує введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування відсутній і не може бути наданий. Потрібно розділити,</p>	<p>Не враховано Недостатнє обґрунтування</p>
--	---	--	---	---

		<p>повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу.</p>	<p>приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. акт комплексних випробувань, акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію;</p> <p>Користувач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності, ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.</p> <p>ОСП протягом 5 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення, повідомляє Користувача про можливість/неможливість (до усунення виявлених зауважень) підключення УЗЕ на період комплексних випробувань та своє рішення щодо участі в комплексних випробуваннях.</p> <p>Після завершення комплексних випробувань УЗЕ та введення УЗЕ в</p>	<p>процеси підключення УЗЕ на період проведення комплексних випробувань і на постійній основі - після введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування.</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано Недостатнє обґрунтування</p>
--	--	--	--	---	---

			<p>експлуатацію у порядку, визначеному законодавством у сфері містобудування, Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про підключення УЗЕ на постійній основі, до якого додаються:</p> <p>документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію;</p> <p>підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або</p>		<p>Враховано у такій редакції</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію, оформлені за результатами проведення випробувань;</p>
--	--	--	---	--	---

			<p>імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;</p> <p>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 (для Користувачів (крім активних споживачів)).</p> <p>Користувач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.</p> <p>Протягом 10 робочих днів з дня отримання зазначеного повідомлення від Користувача, ОСП повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ на відповідність узгодженій проєктній документації в частині вимог, що були надані</p>	<p>Пропонується вилучити, оскільки встановлення УЗЕ та його введення здійснюється відповідно до проєктної документації, раніше погодженої ОСП. Акти випробувань, однолінійна схема та декларація про готовність, це і є ті матеріали, які підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску.</p>	<p>Враховано у такій редакції:</p> <p>документи, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії (для споживачів (крім активних споживачів)).</p>
--	--	--	--	---	---

			<p>Користувачу при погодженні завдання на проектування.</p> <p>За результатами обстеження встановленої Користувачем УЗЕ ОСП екладає у двох примірниках акт про обстеження. Один примірник зазначеного акта залишається у ОСП та один надається Користувачу.</p> <p>У разі відсутності зауважень під час здійснення обстеження УЗЕ до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом 5 10 робочих днів з дня екладання акта про обстеження отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу разом з дозволом (нарядом) на підключення.</p> <p>У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про підключення УЗЕ на постійній основі та доданих документів ОСП протягом 5 10 робочих днів з дня екладання акта про</p>	<p>Пропонується уточнити порядок дій ОСП і Користувача у разі наявності зауважень до наданих документів.</p>	
--	--	--	--	--	--

			<p>обмеження отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу</p>		<p>Враховано у такій редакції</p> <p>...</p> <p>У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та/або доданих документів, ОСП не пізніше 10 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення повертає Користувачу повідомлення про встановлення УЗЕ та додані до нього документи, з описом виявлених зауважень.</p>
			<p>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»</p>	<p>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»</p> <p>Відповідно до положень Закону Про “Альтернативні джерела енергії”, відпуск в зовнішні мережі, споживача який встановив електроустановку, має право відпускати потужність, що не перевищує 50% від потужності на приєднання такого споживача.</p>	<p>Відсутні конкретні пропозиції</p>
			<p>НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.)</p> <p>7.12.3. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності P_{nom} УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього</p>	<p>НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.)</p>	<p>Враховано</p>

			<p>електрозабезпечення електроустановок</p> <p>Користувача, більше 1 МВт, Користувач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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. <p>Для виробника електричної енергії та активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проєктування щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів генерації; ... <p>У разі відсутності зауважень під час здійснення обстеження УЗЕ до наданого</p>	<p>Редакційне уточнення для приведення до термінології КСП.</p>	
--	--	--	---	---	--

			<p>енезивачем Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів, ОСП протягом 5 10 робочих днів з дня екладання акта про обстеження отримання від енезивача Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу</p>	<p>Редакційне уточнення. Приєднання (підключення) УЗЕ здійснює Користувач.</p>	
14.			<p>Європейсько-українське енергетичне агентство 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;</p>	<p>Європейсько-українське енергетичне агентство 1) Пропонуємо виключити з переліку документів, що пдаються Користувачем до ОСП Акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію. Обґрунтування: Відповідно до статті 39 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, що за класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів з середніми (СС2) та значними (СС3)</p>	

			<p>вимог до улаштування релейного захисту та протиаварійної автоматики;</p> <p>вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</p> <p>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</p> <p>Для виробника електричної енергії та активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проєктування щодо:</p> <p>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих одиниць об'єктів генерації;</p> <p>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.</p>	<p>наслідками, здійснюється на підставі акта готовності об'єкта до експлуатації шляхом видачі органами державного архітектурно-будівельного контролю сертифіката у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.</p> <p>Згідно з визначеним у п. 7.12.3 переліком документів, що подаються Користувачами до ОСП після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ, зокрема вже передбачено подання «документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування».</p> <p>Відповідно, подання до ОСП копії сертифікату, виданого органами державного архітектурно-будівельного контролю свідчить про видачу такого сертифікату на підставі акта готовності об'єкта до експлуатації.</p> <p>Складання та подання окремого акта готовності до введення УЗЕ в</p>	
--	--	--	--	---	--

			<p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проектування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Якщо за результатами виконання проектної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то виробник електричної енергії або активний споживач звертається до ОСП за</p>	<p>експлуатацію є безпідставним та додатковим адміністративним навантаженням на Користувача.</p> <p>2) Пропонуємо доповнити положенням про те, що виробники електричної енергії не подають до ОСП 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.</p> <p><u>Обґрунтування:</u></p> <p>Відповідно до частини 1 статті 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» виробник має право використовувати УЗЕ у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва за умови відбору електричної енергії установкою зберігання виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність, з якою</p>	
--	--	--	---	---	--

			<p>отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ, до якого додаються:</p> <p>документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок Користувача в мережі ОСП до УЗЕ;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію;</p>	<p>здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>3) Редакційна правка. Слово «споживачі» замінено на «Користувачі», оскільки за п. 7.12.3 Користувач подає до ОСП повідомлення про встановлення та приєднання УЗЕ у власних мережах.</p> <p>4) Пропонуємо доповнити зобов'язанням ОСП повідомляти про участь у комплексних випробуваннях та визначити юридичні наслідки для сторін у разі неповідомлення ОСП про участь у таких випробуваннях.</p> <p>Обґрунтування: Упорядкування відносин між ОСП та Користувачами, що здійснюють приєднання</p>	<p>Враховано у такій редакції</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію, оформлені за</p>
--	--	--	--	--	--

			<p>підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;</p> <p>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 (для Користувачів (крім активних споживачів та виробників електричної енергії)).</p> <p>Користувач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях. Про необхідність участі в комплексних випробуваннях</p>	<p>генеруючих установок у власних мережах.</p>	<p>результатами проведення випробувань;</p> <p>Враховано у такій редакції документи, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання раніше збереженої в УЗЕ енергії (для Користувачів (крім активних споживачів та виробників електричної енергії)).</p> <p>Враховано</p>
--	--	--	--	--	--

			<p>ОСП повідомляє споживача не пізніше 3 робочих днів до запланованої дати випробувань. У разі не повідомлення ОСП про участь у комплексних випробуваннях вважається, що ОСП відмовився від участі у таких випробуваннях.</p> <p>Протягом 10 робочих днів з дня отримання зазначеного повідомлення від Користувача, ОСП повинен безкоштовно здійснити обстеження УЗЕ на відповідність узгодженій проєктній документації в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування.</p> <p>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.</p> <p>У разі відсутності зауважень під час здійснення обстеження УЗЕ до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та доданих документів,</p>		
--	--	--	---	--	--

			ОСП протягом 5 10 робочих днів з дня екладання акта про обетеження отримання від енезживача Користувача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник Користувачу		
15.		7.12.5. У разі втрати статусу «активний споживач», такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск електричної енергії раніше збереженої в УЗЕ такого споживача в ОЕС України, або в мережі інших суб'єктів господарювання, або виконати вимогу підпункту 7.12.4 цього пункту.	ДТЕК Дніпровські електромережі Потребує доопрацювання.	ДТЕК Дніпровські електромережі Потрібно передбачити до активний споживач, який втратив статус, має виконати вимоги Кодексу для звичайного споживача, а також визначити відповідальність, якщо він цього не здійснить.	Не враховано Недостатнє обґрунтування, а також відсутні конкретні пропозиції
16.		7.13. Особливості приєднання (підключення) генеруючих установок споживача у власних електричних мережах			
17.		7.13.1. Споживач має право встановити генеруючі установки на напрузі приєднання власних струмоприймачів, без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, якщо	ДТЕК Дніпровські електромережі 7.13.1. Споживач має право встановити генеруючі установки на напрузі приєднання власних струмоприймачів без отримання ліцензії на	ДТЕК Дніпровські електромережі Редакційна правка.	Не враховано Недостатнє обґрунтування

		такий споживач у будь-який період часу не здійснює відпуск виробленої електричної енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання.	провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, якщо такий споживач у будь-який період часу не здійснює відпуск виробленої електричної енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання.		
18.		<p>7.13.3. Встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах споживача після межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p>	<p>ДТЕК Відновлювальні джерела енергії ДТЕК Орлівська вітрова електростанція</p> <p>7.13.3. Встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем повинно здійснюватися у власних внутрішніх електричних мережах споживача нієня до межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p>	<p>ДТЕК Відновлювальні джерела енергії ДТЕК Орлівська вітрова електростанція</p> <p>Уточнення. З урахуванням можливості наявності субспоживачів, пропонується уточнити, що мова йде про власні мережі споживача, які знаходяться до межі балансової належності.</p>	<p>Враховано у такій редакції: 7.13.3. Встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем, повинно здійснюватися у власних внутрішніх електричних мережах споживача до межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін.</p> <p>Встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем, у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання.</p>
19.			Європейсько-українське енергетичне агенство	Європейсько-українське енергетичне агенство	

			<p>7.13.3. Встановлення та приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем, повинно здійснюватися у внутрішніх електричних мережах такого споживача після межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін. Приєднання (підключення) генеруючої установки споживачем, у тому числі активним споживачем, у власних електричних мережах здійснюється без отримання/надання послуги з приєднання</p>	<p>Редакційне уточнення. Для однозначного застосування цього пункту до споживачів та активних споживачів. Оскільки у пунктах раніше (7.13.1, 7.13.2) окремо регулюються питання встановлення генеруючих установок споживачами, окремо активними споживачами.</p>	
20.	<p>7.13.4. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, менше 1 МВт, споживач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючих установок із зазначенням такої інформації за формою:</p>	<p>ДТЕК Відновлювальні джерела енергії ДТЕК Орлівська вітрова електростанція</p> <p>7.13.4. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, менше 1 МВт, споживач направляє ОСП</p>	<p>ДТЕК Відновлювальні джерела енергії ДТЕК Орлівська вітрова електростанція</p>		

	<p>Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, МВт</p>		<p>повідомлення про встановлення і присіднання (підключення) генеруючих установок із зазначенням такої інформації за формою:</p>	<p>Не зрозуміло, як верифікувати дату встановлення генеруючої установки – це дата введення генеруючої установки в експлуатацію чи дата підключення до мережі. Пропонується уточнити.</p>	<p>Враховано у такій редакції Дата та номер документа, що підтверджує введення в експлуатацію генеруючої установки, день/місяць/рік, №</p>
	<p>Напруга, на якій здійснюється присіднання генеруючої установки, кВ</p>		<p>Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, МВт</p>		
	<p>Дата встановлення генеруючої установки, день/місяць/рік</p>		<p>Напруга, на якій здійснюється присіднання генеруючої установки, кВ</p>		
	<p>Тип генеруючої установки за видом первинного джерела енергії</p>		<p>Дата введення в експлуатацію генеруючої установки, день/місяць/рік</p>		
	<p>До такого повідомлення споживач додає: однолінійну схему з'єднань від точки присіднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки; акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації; для споживачів (крім активних споживачів) – матеріали, що підтверджують улаштування</p>		<p>Тип генеруючої установки за видом первинного джерела енергії</p> <p>До такого повідомлення споживач додає: однолінійну схему з'єднань від точки присіднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки; акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки,</p>		

		<p>технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення генеруючої установки.</p> <p>Споживач несе відповідальність за недотримання вимог щодо: улаштування комерційного обліку електричної енергії; улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання споживача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів; улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання виробленої генеруючими установками (для споживачів, крім активних споживачів).</p>	<p>пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації;</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів) – матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення генеруючої установки.</p> <p>Споживач несе відповідальність за недотримання вимог щодо: улаштування комерційного обліку електричної енергії; улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання споживача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії</p>		
--	--	---	---	--	--

		<p>У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.</p>	<p>відповідно до визначених державних стандартів; улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання виробленої генеруючими установками (для споживачів, крім активних споживачів). У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу. У разі наявності зауважень до наданого споживачем повідомлення про тимчасове підключення генеруючих установок та доданих документів ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку,</p>	<p>Пропонується уточнити порядок дій ОСП і споживача у разі наявності зауважень до наданих документів.</p>	
--	--	--	---	--	--

			<p>визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.</p>		<p>Враховано у такій редакції:</p> <p>...</p> <p>У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та/або доданих документів, ОСП не пізніше 10 робочих днів з дня отримання від Користувача такого повідомлення повертає Користувачу повідомлення про встановлення УЗЕ та додані до нього документи, з описом виявлених зауважень.</p>
			<p>НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.)</p> <p>...</p> <p>Споживач несе відповідальність за недотримання дотримання вимог щодо: улаштування комерційного обліку електричної енергії; улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання споживача до мережі системи передачі параметрів якості</p>	<p>НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.)</p> <p>Редакційне уточнення для приведення у відповідність до аналогічного абзацу у підпункті 7.12.2 пункту 7.12 цієї глави.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідальність має наступати за невиконання чогось, а не навпаки.</p>

			<p>електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів; улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання виробленої генеруючими установками (для споживачів, крім активних споживачів).</p>				
			<p>Європейсько-українське енергетичне агентство 7.13.4. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, менше 1 МВт, споживач направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючих установок із зазначенням такої інформації за формою:</p> <table border="1" data-bbox="837 1206 1265 1431"> <tr> <td data-bbox="837 1206 1137 1431">Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, МВт</td> <td data-bbox="1137 1206 1265 1431"></td> </tr> </table>	Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, МВт		<p>Європейсько-українське енергетичне агентство</p>	
Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, МВт							

			<p>Напруга, на якій здійснюється приєднання генеруючої установки, кВ</p>		<p>Відповідно до положень п.7.13.2 п.7.13 розділу III КСП (з урахуванням запропонованих змін), потужність генеруючої установки активного споживача допускається не більше дозволеної до використання потужності споживання у точці приєднання. За таких умов, приєднання генеруючої установки не матиме суттєвого впливу на режими роботи прилеглої мережі. Зазначені розрахунки виконуються при загальному порядку надання послуги з приєднання (у разі отримання активним споживачем ліцензії на виробництво електричної енергії), в іншому випадку, доцільно вводити такі вимоги для генеруючих установок значної потужності, наприклад більше 20 МВт, оскільки виконання таких розрахунків суттєво затримуватиме приєднання</p>	
<p>Дата встановлення генеруючої установки, день/місяць/рік</p>						
<p>Тип генеруючої установки за видом первинного джерела енергії</p>						
<p>До такого повідомлення споживач додає: однолінійну схему з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки; акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації; для споживачів (крім активних споживачів) – матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів</p>						

			<p>господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача. Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення генеруючої установки. Споживач несе відповідальність за недотримання вимог щодо: улаштування комерційного обліку електричної енергії; улаштування технічних засобів для недопущення погіршення в точці приєднання споживача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів; улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання виробленої генеруючими установками (для споживачів, крім активних споживачів).</p>	<p>генеруючих установок. Строк 10 р.д. для погодження проектної документації передбачено п.7.7.7 п.7.7 розділу III КСП.</p> <p>Пропонується вилучити. Обґрунтування - аналогічне вищезазначеному. При дотриманні вимог п.7.13.1 та п. 7.13.2 п.7.13 розділу III КСП (з урахуванням запропонованих змін), приєднання генеруючих установок не призведе до необхідності виконання заходів у мережі ОСП.</p> <p>Редакційне уточнення. Комплексні випробування об'єкта проводяться після індивідуальних з метою визначення можливості введення об'єкта в експлуатацію. Тому на момент їх проведення документ, що підтверджує введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування відсутній і не може бути наданий.</p>	<p>Не враховано Недостатнє обґрунтування</p>
--	--	--	--	---	---

			<p>У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.</p>	<p>Потрібно розділити, процеси підключення генеруючої установки на період проведення комплексних випробувань і на постійній основі - після введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування.</p>	
21.			<p>Асоціація сонячної енергетики України</p> <p>7.13.4. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача, менше 1 МВт, споживач при встановленні генеруючої установки направляє ОСП повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючих установок із зазначенням такої інформації за формою:</p>	<p>Асоціація сонячної енергетики України</p> <p>Визначення моменту подачі документів</p>	<p>Враховано</p>

			Сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, МВт			
			Напруга, на якій здійснюється приєднання генеруючої установки, кВ			
			Дата встановлення генеруючої установки, день/місяць/рік			
			Тип генеруючої установки за видом первинного джерела енергії			
			<p>До такого повідомлення споживач додає: однолінійну схему з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки; акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації; для споживачів (крім активних споживачів) – матеріали, що</p>			

			<p>підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача.</p> <p>Зазначене повідомлення разом із матеріалами надається не пізніше дня, наступного за днем підключення генеруючої установки.</p> <p>Споживач несе відповідальність за недотримання вимог щодо:</p> <p>улаштування — комерційного об'єкту електричної енергії;</p> <p>улаштування — технічних засобів — для недопущення погіршення в точці приєднання споживача до мережі системи передачі параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів;</p> <p>улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в електричну мережу системи передачі або мережі інших суб'єктів господарювання виробленої</p>		<p style="text-align: center;">Не враховано</p> <p>Не відповідає вимогами статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме: «Приєднання електроустановок до електричних мереж не має призводити до порушення нормативних вимог щодо надійності електропостачання та якості електричної енергії для користувачів електричної системи».</p>
--	--	--	---	--	--

			<p>генеруючими установками (для споживачів, крім активних споживачів). У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і присіднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.</p>		
22.		<p>7.13.5. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок споживача, більше 1 МВт, споживач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП у частині вимог до: вимог до комерційного обліку електричної енергії;</p>	<p>ДТЕК Відновлювальні джерела енергії ДТЕК Орлівська вітрова електростанція</p> <p>7.13.5. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок споживача, більше 1 МВт, споживач розробляє завдання на проєктування та</p>	<p>ДТЕК Відновлювальні джерела енергії ДТЕК Орлівська вітрова електростанція</p>	

	<p>вимог до улаштування релейного захисту та противарійної 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.</p> <p>Для активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проєктування у частині вимог до:</p> <p>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів; вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні завдання на</p>	<p>надає його на погодження ОСП у частині вимог до:</p> <p>вимог до комерційного обліку електричної енергії; вимог до улаштування релейного захисту та противарійної 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.</p> <p>Для активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проєктування у частині вимог до:</p> <p>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів; вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів,</p>	<p>Відповідно до положень п.7.13.2 п.7.13 розділу III КСП (з урахуванням запропонованих змін), потужність генеруючої установки активного споживача допускається не більше дозволеної до використання потужності споживання у точці приєднання. За таких умов, приєднання генеруючої установки не матиме суттєвого впливу на режими роботи прилеглої мережі. Зазначені розрахунки виконуються при загальному порядку надання послуги з приєднання (у разі отримання активним споживачем ліцензії на виробництво електричної</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано Недостатнє обґрунтування</p>
--	---	---	--	---

	<p>проектування у строк, що не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проектної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності споживач доопрацьовує проектну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. ОСП не має права надати нові зауваження до проектної документації у разі, якщо споживач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>Якщо за результатами виконання проектної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p> <p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення генеруючої установки споживач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і приєднання</p>	<p>та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проектну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні завдання на проектування у строк, що не перевищує 15 10 робочих днів. За результатами розгляду проектної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності споживач доопрацьовує проектну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. ОСП не має права надати нові зауваження до проектної документації у разі, якщо споживач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>Якщо за результатами виконання проектної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p>	<p>енергії), в іншому випадку, доцільно вводити такі вимоги для генеруючих установок значної потужності, наприклад більше 20 МВт, оскільки виконання таких розрахунків суттєво затримуватиме приєднання генеруючих установок. Строк 10 р.д. для погодження проектної документації передбачено п.7.7.7 п.7.7 розділу III КСП.</p> <p>Пропонується вилучити. Обґрунтування - аналогічне вищезазначеному. При дотриманні вимог п.7.13.1 та п. 7.13.2 п.7.13 розділу III КСП (з урахуванням запропонованих змін), приєднання генеруючих установок не призведе до необхідності виконання заходів у мережі ОСП</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано Недостатнє обґрунтування</p>
--	---	---	--	---

	<p>(підключення) генеруючої установки, до якого додаються: документи, що підтверджують введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування; однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення генеруючого об'єкта в експлуатацію;</p> <p>підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;</p>	<p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення генеруючої установки та проведення індивідуальних випробувань, споживач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про тимчасове підключення генеруючої установки для проведення комплексних випробувань, до якого додаються:</p> <p>документи, що підтверджують введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування; однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації. акт комплексних випробувань, акт готовності до</p>	<p>Редакційне уточнення. Комплексні випробування об'єкта проводяться після індивідуальних з метою визначення можливості введення об'єкта в експлуатацію. Тому на момент їх проведення документ, що підтверджує введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування відсутній і не може бути наданий. Потрібно розділити, процеси підключення генеруючої установки на період проведення комплексних випробувань і на постійній основі - після введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування.</p>	<p>Не враховано Недостатнє обґрунтування</p>
--	--	---	---	---

		<p>матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача (для споживачів (крім активних споживачів).</p> <p>Споживач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і присідання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.</p>	<p>введення генеруючого об'єкта в експлуатацію;</p> <p>підтвердження про відповідність, яке має містити звіт про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;</p> <p>матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача (для споживачів (крім активних споживачів).</p> <p>Споживач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності, ОСП бере участь в комплексних випробуваннях.</p> <p>ОСП протягом 5 робочих днів з дня отримання від</p>		<p>Не враховано Недостатнє обґрунтування</p>
--	--	--	---	--	---

			<p>споживача такого повідомлення, повідомляє споживача про можливість/неможливість (до усунення виявлених зауважень) підключення генеруючої установки на період комплексних випробувань та своє рішення щодо участі в комплексних випробуваннях.</p> <p>Після завершення комплексних випробувань генеруючої установки та введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, визначеному законодавством у сфері містобудування, Користувач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про підключення генеруючої установки на постійній основі,</p> <p>до якого додаються:</p> <p>документи, що підтверджують введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок</p>	<p>Пропонується уточнити порядок дій ОСП і споживача у разі наявності зауважень до наданих документів.</p>	
--	--	--	---	--	--

			<p>Користувача в мережі ОСП до генеруючої установки; акт проведення випробувань електрообладнання УЗЕ, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення генеруючого об'єкта в експлуатацію; підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності; матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої</p>	<p>Пропонується уточнити порядок дій ОСП і споживача у разі наявності зауважень до наданих документів.</p>	
--	--	--	---	--	--

			<p>генеруючими — установками такого споживача (для споживачів (крім активних споживачів)).</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про підключення генеруючої установки на постійній основі та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу разом з дозволом (нарядом) на підключення.</p> <p>У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про підключення генеруючої установки на постійній основі та доданих документів....</p>		<p>Враховано у такій редакції</p> <p>...</p> <p>У разі наявності зауважень до наданого Користувачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ та/або доданих документів, ОСП не пізніше 10 робочих днів з дня</p>
--	--	--	--	--	--

					отримання від Користувача такого повідомлення повертає Користувачу повідомлення про встановлення УЗЕ та додані до нього документи, з описом виявлених зауважень.
			<p>НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.)</p> <p>7.13.5. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок споживача, більше 1 МВт, споживач розробляє завдання на проєктування та надає його на погодження ОСП участині вимог до 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;</p>	<p>НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.)</p> <p>Редакційне уточнення для приведення у відповідність до аналогічного абзацу у підпункті 7.12.5 пункту 7.12 цієї глави.</p>	<p>Враховано</p>

			<p>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</p> <p>Для активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проектування у частині вимог до щодо:</p> <p>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів;</p> <p>вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проектування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проектну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні завдання на проектування у строк, що не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проектної документації ОСП</p>	<p>Редакційне уточнення для приведення у відповідність до аналогічного абзацу у підпункті 7.12.2 пункту 7.12 цієї глави.</p>	<p>Враховано</p>
--	--	--	--	--	-------------------------

			<p>надає узагальнене технічне рішення.</p>		<p>Не враховано Відсутні пропозиції щодо змін</p> <p>Враховано</p>
<p>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»</p>	<p>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ» Відповідно до положень Закону Про “Альтернативні джерела енергії”, відпуск в зовнішні мережі, споживача який встановив електроустановку, має право відпускати потужність, що не перевищує 50% від потужності на приєднання такого споживача.</p>				
<p>Європейсько-українське енергетичне агентство 7.13.5. Якщо сумарна величина номінальної (встановленої) потужності генеруючих установок, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок споживача, більше 1 МВт, споживач розробляє завдання на проектування та надає його на погодження ОСП у частині вимог до: вимог до комерційного обліку електричної енергії; вимог до улаштування релейного захисту та протипаварійної автоматики;</p>	<p>Європейсько-українське енергетичне агентство</p> <p>1) Редакційна правка – виключити слова (вимоги до/щодо») як такі, що повторюються.</p> <p>2) Уточнити граничний строк для повторного розгляду ОСП проектної документації – для урегулювання відносин між ОСП та Користувачами.</p> <p>3) Пропонуємо виключити з переліку документів, що пдаються Користувачем до ОСП Акт готовності до введення УЗЕ в експлуатацію.</p> <p>Обґрунтування: Відповідно до статті 39 Закону України «Про</p>				

			<p>вимог щодо розрахунку струмів КЗ та перевірки комутаційної здатності обладнання прилеглої мережі;</p> <p>вимог щодо забезпечення параметрів якості електричної енергії відповідно до визначених державних стандартів.</p> <p>Для активного споживача ОСП додатково погоджує завдання на проєктування у частині вимог до:</p> <p>вимог до проведення розрахунків у частині забезпечення стійкості існуючих генеруючих об'єктів;</p> <p>вимог щодо дослідження режимів роботи прилеглої мережі (область дослідження визначає ОСП на етапі отримання відповідних вихідних даних).</p> <p>ОСП здійснює розгляд наданого завдання на проєктування у строк, що не перевищує 10 робочих днів, та надає обґрунтовану відповідь.</p> <p>ОСП узгоджує проєктну документацію в частині вимог, що були надані споживачу при погодженні</p>	<p>регулювання містобудівної діяльності» прийняття в експлуатацію закінчених будівництвом об'єктів, що за класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів з середніми (СС2) та значними (СС3) наслідками, здійснюється на підставі акта готовності об'єкта до експлуатації шляхом видачі органами державного архітектурно-будівельного контролю сертифіката у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.</p> <p>Згідно з визначеним у п. 7.12.3 переліком документів, що подаються Користувачами до ОСП після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення УЗЕ, зокрема вже передбачено подання «документи, що підтверджують введення УЗЕ в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування».</p> <p>Відповідно, подання до ОСП копії сертифікату, виданого органами державного архітектурно-</p>	
--	--	--	---	--	--

			<p>завдання на проєктування у строк, що не перевищує 15 робочих днів. За результатами розгляду проєктної документації ОСП надає узагальнене технічне рішення.</p> <p>У разі необхідності споживач доопрацьовує проєктну документацію та надає її на повторне погодження до ОСП. Строк розгляду проєктної документації, поданої ОСП на повторне погодження, не може перевищувати 10 робочих днів. ОСП не має права надати нові зауваження до проєктної документації у разі, якщо споживач не змінював технічні рішення, що надавалися раніше.</p> <p>Якщо за результатами виконання проєктної документації визначено необхідність виконання заходів у мережі ОСП, то споживач звертається до ОСП за отриманням технічних умов у частині зміни технічних параметрів (зміна схеми живлення), у порядку, визначеному цим Кодексом.</p>	<p>будівельного контролю свідчить про видачу такого сертифікату на підставі акта готовності об'єкта до експлуатації.</p> <p>Складання та подання окремого акта готовності до введення УЗЕ в експлуатацію є безпідставним та додатковим адміністративним навантаженням на Користувача.</p> <p>Пропонуємо доповнити зобов'язанням ОСП повідомляти про участь у комплексних та випробуваннях та визначити юридичні наслідки для сторін у разі неповідомлення ОСП про участь</p> <p>4) у таких випробуваннях.</p> <p>Обґрунтування:</p> <p>Упорядкування відносин між ОСП та Користувачами, що здійснюють приєднання генеруючих установок у власних мережах.</p>	<p style="text-align: center;">Враховано</p>
--	--	--	--	---	---

			<p>Після завершення будівельно-монтажних робіт із встановлення генеруючої установки споживач повинен звернутись до ОСП із повідомленням про встановлення і присднання (підключення) генеруючої установки, до якого додаються:</p> <p>документи, що підтверджують введення генеруючої установки в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p> <p>однолінійна схема з'єднань від точки приєднання електроустановок споживача в мережі ОСП до генеруючої установки;</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення генеруючого об'єкта в експлуатацію;</p> <p>підтвердження про відповідність, яке має містити звіти про випробування та/або</p>		<p>Враховано у такій редакції:</p> <p>акт проведення випробувань електрообладнання генеруючої установки, пристроїв захисту та автоматики, контрольно-вимірювальних приладів і сигналізації, акт комплексних випробувань, акт готовності до введення генеруючого об'єкта в експлуатацію, оформлені за результатами проведення випробувань;</p>
--	--	--	---	--	---

			<p>імітаційні моделі відповідно до вимог глави 5 цього розділу або підтвердження відповідності своїх електроустановок вимогам цього Кодексу сертифікатами відповідності обладнання виданими органом з оцінки відповідності;</p> <p>матеріали, що підтверджують улаштування технічних засобів для недопущення відпуску в мережу системи передачі або в мережі інших суб'єктів господарювання електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача (для споживачів (крім активних споживачів). Споживач повідомляє ОСП за 10 робочих днів про заплановану дату комплексних випробувань, у разі необхідності ОСП бере участь в комплексних випробуваннях. Про необхідність участі в комплексних випробуваннях ОСП повідомляє споживача не пізніше 3 робочих днів до запланованої дати випробувань. У разі не</p>		<p>Не враховано Недостатнє обґрунтування</p> <p>Враховано</p>
--	--	--	---	--	---

			<p>повідомлення ОСП про участь у комплексних випробуваннях вважається, що ОСП відмовився від участі у таких випробуваннях.</p> <p>У разі відсутності зауважень до наданого споживачем повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) генеруючої установки та доданих документів, ОСП протягом 10 робочих днів з дня отримання від споживача такого повідомлення оформлює у порядку, визначеному ПРРЕЕ, у двох примірниках паспорт точки передачі та направляє один примірник споживачу.</p>		
23.		<p>7.13.6. У випадку ініціювання споживачем, що раніше здійснив приєднання (підключення) генеруючих установок до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення, процедури отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, такий споживач звертається до ОСП у порядку, визначеному цим</p>	<p>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»</p>	<p>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»</p> <p>Наразі не передбачена можливість приєднання виробника до споживача, який приєднаний до ОСП - лише шляхом приєднання до ОСР до 1 МВт, або створення окремої точки приєднання до мереж ОСП</p>	<p>Не враховано</p> <p>Відсутні положення змін</p>

		Кодексом, за отриманням технічних умов на приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, з метою приведення схеми електрозабезпечення генеруючих установок як об'єкта будівництва, відповідно до вимог цього Кодексу.			
24.		7.13.7. Споживач, у разі втрати статусу «активний споживач», має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск електричної енергії в ОЕС України виробленої генеруючими установками такого споживача, або в мережі інших суб'єктів господарювання, або виконати вимогу підпункту 7.13.6 цього пункту.	НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.) 7.13.7. Споживач, у разі втрати статусу «активний споживач», має забезпечити У разі втрати статусу «активний споживач», такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск електричної енергії в ОЕС України виробленої генеруючими установками такого споживача, або в мережі інших суб'єктів господарювання, або виконати вимогу підпункту 7.13.6 цього пункту.	НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.) Редакційне уточнення для приведення у відповідність до аналогічного абзацу у підпункті 7.12.5 пункту 7.12 цієї глави.	Враховано у такій редакції 7.13.7. У разі втрати статусу активного споживача, такий споживач має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск в ОЕС України електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача, або в мережі інших суб'єктів господарювання, або виконати вимогу підпункту 7.13.6 цього пункту.
			Європейсько-українське енергетичне агентство 7.13.7. Споживач, у разі втрати статусу «активний споживач», має забезпечити, щоб у будь-який період часу не здійснювався відпуск	Європейсько-українське енергетичне агентство	

			електричної енергії в ОЕС України електричної енергії, виробленої генеруючими установками такого споживача, або в мережі інших суб'єктів господарювання, або виконати вимогу підпункту 7.13.6 цього пункту.	Редакційна правка	
VII. Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління ОЕС України					
25.	<p>7. Агрегація</p> <p>7.1. ОСП при виконанні функцій з диспетчерського управління має право надавати оперативні команди агрегатору щодо його одиниці агрегації.</p> <p>7.2. Агрегатор управляє та несе відповідальність перед ОСП за невиконання графіка та оперативних команд ОСП щодо його одиниці агрегації.</p> <p>7.3. Договір про участь в агрегованій групі в обов'язковому порядку має містити умови зокрема щодо відповідальності агрегатора за: невиконання оперативних команд ОСП щодо зміни активної потужності одиниці агрегації у процесі диспетчерського управління в тому числі для забезпечення меж операційної безпеки; складання добових графіків електричної енергії без</p>	<p>НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.)</p> <p>7. Агрегація</p> <p>7.1. ОСП при виконанні функцій з диспетчерського управління має право надавати оперативні команди агрегатору щодо його одиниці агрегації.</p> <p>7.2. Агрегатор управляє та несе відповідальність перед ОСП за невиконання виконання графіка та оперативних команд ОСП щодо його одиниці агрегації.</p> <p>7.3. Договір про участь в агрегованій групі в обов'язковому порядку має містити умови зокрема щодо відповідальності агрегатора за: невиконання виконання оперативних команд ОСП щодо зміни активної потужності одиниці агрегації</p>	<p>НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.)</p> <p>Врахування положень: Стаття 30² Агрегація</p> <p><u>Частина шоста:</u> «Агрегатор зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>3) складати добові графіки електричної енергії згідно з обсягами купленої та проданої електричної енергії та надавати їх оператору системи передачі відповідно до правил ринку;</p> <p>4) виконувати акцептовані оператором системи передачі добові графіки електричної енергії; ...»</p> <p><u>частина дев'ята:</u> «Одиниця агрегації функціонує на ринку електричної енергії як єдина електроустановка з інтегрованими технічними</p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідальність наступає за невиконання чогось, а не навпаки</p>	

		<p>урахування обсягів купленої та проданої електричної енергії та ненадання їх ОСП; невиконання акцептованих ОСП добових графіків електричної енергії.</p>	<p>у процесі диспетчерського управління в тому числі для забезпечення меж операційної безпеки; складання добових графіків електричної енергії без урахування обсягів в обсягах купленої та проданої електричної енергії та ненадання їх ОСП; невиконання виконання акцептованих ОСП добових графіків електричної енергії.</p>	<p>параметрами. Агрегатор управляє та несе відповідальність перед Оператором системи передачі за виконання графіка та команд оператора системи передачі щодо його одиниці агрегації...»</p>	
			<p>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»</p>	<p>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ» Стаття 30-2 п.2 істотні умови договору визначаються в правилах ринку</p>	
ІХ. Надання/використання допоміжних послуг оператору/оператором системи передачі					
2. Вимоги до моніторингу надання ДП					
<p>п. 2.10 глави 2 розділу ІХ</p>		<p>2.10. Постачальники РПЧ мають право агрегувати об'єднувати відповідні дані згідно з пунктом відповідно до пункту 2.6 цієї глави для більше ніж однієї одиниці надання РПЧ, якщо максимальна потужність агрегованих одиниць електроустановок в складі одиниці надання ДП нижче 1,5 МВт і можливе чітке підтвердження активації РПЧ. На вимогу ОСП щодо перевірки активації РПЧ постачальник РПЧ повинен надати дані, що стосуються технічних пристроїв,</p>	<p>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ» 2.10. Постачальники РПЧ мають право агрегувати об'єднувати відповідні дані згідно з пунктом відповідно до пункту визначені пунктом 2.6 цієї глави для більше ніж однієї одиниці надання РПЧ, якщо максимальна потужність агрегованих одиниць електроустановок в складі одиниці надання ДП нижче 1,5 МВт і можливе чітке підтвердження активації РПЧ. На вимогу ОСП щодо перевірки активації РПЧ постачальник РПЧ повинен</p>	<p>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ» “відповідні дані відповідно”</p>	<p>Враховано</p>

		які є частиною однієї і тієї ж одиниці постачання РПЧ	надати дані, що стосуються технічних пристроїв, які є частиною однієї і тієї ж одиниці постачання РПЧ.		
Х. Інформаційно-технологічна система управління та обмін інформацією					
6.5. Обмін інформацією між ОСП та об'єктами енергоспоживання					
пп. 6.5.4 п. 6.5 глави 6 розділу X	6.5.4. Кожний користувач системи розподілу, який безпосередньо бере участь у регулюванні споживання або його агрегатор (для споживача, що входить до його агрегованої групи), повинен надавати ОСП такі дані графіків та у реальному часі режимі реального часу: мінімальна і максимальна активна потужність, у діапазоні яких може здійснюватися регулювання споживання, а також максимальна і мінімальна тривалість будь-якого потенційного використання цієї потужності для регулювання споживання; прогноз активної потужності без обмежень, доступної для будь-якого запланованого регулювання споживання та регулювання в реальному часі; активна й реактивна потужність у реальному часі в точці приєднання, а також підтвердження того, що застосовуються оцінки фактичних значень регулювання споживання.	ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ» 6.5.4. Кожний користувач системи розподілу, який безпосередньо бере участь у регулюванні споживання або його агрегатор (для кожної агрегованої одиниці споживача, що входить до його агрегованої групи), повинен надавати ОСП такі дані графіків та у реальному часі режимі реального часу: мінімальна і максимальна активна потужність, у діапазоні яких може здійснюватися регулювання споживання, а також максимальна і мінімальна тривалість будь-якого потенційного використання цієї потужності для регулювання споживання; прогноз активної потужності без обмежень, доступної для будь-якого запланованого регулювання споживання та регулювання в реальному часі; активна й реактивна потужність у реальному часі в	ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ» 9. Одиниця агрегації функціонує на ринку електричної енергії як єдина електроустановка з інтегрованими технічними параметрами. Агрегатор управляє та несе відповідальність перед оператором системи передачі за виконання графіка та команд оператора системи передачі щодо його одиниці агрегації.	Не враховано Недостатнє обґрунтування	

			точці приєднання (для агрегованої одиниці - в точках підключення одиниць відпуску та/або відбору та/або зберігання які входять до складу такої агрегованої одиниці), а також підтвердження того, що застосовуються оцінки фактичних значень регулювання споживання		
XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління					
5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії					
26.	п. 5.3 глави 5 розділу XI	5.3. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП учаснику ринку електричної енергії безперервно на підставі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до цього Кодексу, між ним та: ОСР; електропостачальником; трейдером; агрегатором; споживачем електричної енергії (у тому числі ОСР), який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання, або який: має намір купувати електричну енергію для власного	ДТЕК Дніпровські електромережі 5.3. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП безперервно на підставі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до цього Кодексу, між ним та: ОСР; електропостачальником; трейдером; агрегатором; споживачем електричної енергії, який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання, або який:	ДТЕК Дніпровські електромережі Запропонованим у проекті новим абзацом пунктом 5.6 передбачено, що оплату послуг з передачі електричної енергії для електроустановок, що агрегуються, здійснюють власники (користувачі) цих електроустановок або їх електропостачальники.	Враховано

		<p>споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання, планує набути статусу активного споживача з метою продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю, встановив установки зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп; ОМСР, який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання; виробником електричної енергії; ОУЗЕ; гарантованим покупцем.</p> <p>Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати</p>	<p>має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання, планує набути статусу активного споживача з метою продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю, встановив установки зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп; ОМСР, який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання; виробником електричної енергії;</p>		
--	--	---	---	--	--

	<p>свою діяльність на ринку електричної енергії, а також експорт/імпорт електричної енергії, без укладеного договору про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>Між ОСП та Користувачем, який є (або планує стати) учасником ринку електричної енергії, укладається один Договір про надання послуг з передачі електричної енергії, який є додатком 6 до цього Кодексу, сукупно за всіма видами діяльності цього Користувача на ринку електричної енергії.</p> <p>Відносини між ОСП та споживачами (у тому числі ОМСП), які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку електричної енергії та для яких оператор системи є ОСП, регулюються цим Кодексом, Правилами роздрібного ринку електричної енергії та укладеними між ними договорами відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p>ОУЗЕ; гарантованим покупцем.</p> <p>НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.)</p> <p>5.3. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП учаснику ринку електричної енергії безперервно на підставі договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до цього Кодексу, між ним та: ОСП; електропостачальником; трейдером; агрегатором; споживачем електричної енергії (у тому числі ОМСП), який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання, або який має намір набути статус активного споживача шляхом укладення договору з гарантованим покупцем про продаж за «зеленим» тарифом або у разі встановлення установки</p>	<p>НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.)</p> <p>Заперечуємо, цей договір укладається лише з УР, зокрема з активними споживачами, що набувають статусу УР.</p> <p>Заперечуємо, відповідно до п.10 ст. 30² та з огляду на предмет договору з передачі. В іншому випадку пропонуємо уточнення щодо розрахунку послуг з агрегатором в п. 5.7</p> <p>Пропонуємо аналогічну альтернативну редакцію яка адаптована у відповідності до статті 58⁻¹</p>	<p>Враховано</p> <p>Враховано</p> <p>Не враховано Недостатнє обґрунтування</p>
--	---	---	--	---

			<p>зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп; має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки присіднання; планує набути статусу активного споживача з метою продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю; встановив установки зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в УЗЕ, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп; ОМСП, який має намір купувати електричну</p>	<p>Пропонуємо видалити, наявне в попередньому абзаці.</p>	
--	--	--	---	---	--

			енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання; виробником електричної енергії;		Знято ініціатором
			ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»	ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ» Стаття 30-2 10. Оплату послуг передачі та розподілу електроенергії для електроустановок, що агрегуються, здійснюють власники цих електроустановок або їх постачальники електроенергії.	
27.	п. 5.7 глави 5 розділу XI	5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається: 1) у період до приєднання ОСП до ІТС механізму: для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників; для електропостачальників (крім випадків здійснення	НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.) 5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається: 1) у період до приєднання ОСП до ІТС механізму: для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;	НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.)	

		<p>постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ) – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСП), крім обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;</p> <p>для споживачів електричної енергії (крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії) або (у тому числі ОМСП), які купують електричну енергію для</p>	<p>для електропостачальників (крім випадків здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ) – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСП), крім обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку активних споживачів, що розраховані на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та</p>	<p>Редакційне уточнення</p>	<p>За результатами обговорення узгоджено викласти абзац у такій редакції:</p> <p>«для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ – на підставі обсягу спожитої з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;»</p>
--	--	---	--	-----------------------------	--

	<p>власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача або у тому числі ОМСР);</p> <p>для активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії, в іншому випадку на підставі даних щодо загального обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії;</p> <p>для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким</p>	<p>місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;</p> <p>для агрегаторів та гарантованого покупця, – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку, що розраховані на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії власними електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та/або окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії власної УЗЕ;</p> <p>для споживачів електричної енергії (крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії) або (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних</p>	<p>У разі укладення договору з агрегатором необхідно передбачати порядок нарахування послуги. Крім того на підставі статті 30² частина перша діяльність з агрегації на ринку електричної енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства, крім випадків наявності у суб'єкта господарювання – учасника ринку електричної енергії ліцензії з виробництва та/або зберігання та/або постачання електричної енергії споживачам та/або провадження господарської діяльності із здійснення функцій гарантованого покупця. Отже гарантований покупець може здійснювати діяльність з агрегації та потребує укладення таких самих договорів та впровадження такого самого розрахунку вартості</p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідно до пункту 10 статті 30² закону України «Про ринок електричної енергії» оплату послуг передачі та розподілу електроенергії для електроустановок, що агрегуються, здійснюють власники цих електроустановок або їх постачальники електроенергії.</p>
--	--	---	--	---

	<p>встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця) – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;</p> <p>для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця на підставі даних щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;</p>	<p>щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача або у тому числі ОМСР);</p> <p>для активних споживачів, які встановили УЗЕ – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку активних споживачів, що розраховані на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ, в іншому випадку на підставі даних щодо загального обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії;</p> <p>для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено</p>	<p>послуг як і у агрегатора. Крім того гарантованому покупцю не заборонено здійснювати інших видів діяльності.</p>	<p>За результатами обговорення узгоджено викласти абзац у такій редакції:</p> <p>«для активних споживачів, які встановили УЗЕ – на підставі обсягу спожитої з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ;»</p>
--	--	--	--	---

	<p>для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ.</p> <p>З цією метою використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди та відповідно до Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня;</p> <p><u>2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:</u> для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;</p> <p>для електропостачальників (крім випадків здійснення постачання активним</p>	<p>«зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця) – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;</p> <p>для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєної групи гарантованого покупця на підставі даних щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;</p>		
--	--	--	--	--

	<p>споживачам, що встановили УЗЕ) – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР), крім обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;</p> <p>для споживачів електричної енергії (крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії)</p>	<p>для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ.</p> <p>З цією метою використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди та відповідно до Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня;</p> <p>2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;</p> <p>для електропостачальників (крім випадків здійснення</p>		
--	---	---	--	--

	<p>або (у тому числі ОМСП), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача або у тому числі ОМСП);</p> <p>для активних споживачів, що встановили УЗЕ - на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії, в іншому випадку на підставі даних щодо загального обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії;</p> <p>для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих</p>	<p>постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ) – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСП), крім обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;</p> <p>для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку активних споживачів, що розраховані на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між</p>		<p>Да результатами обговорення узгоджено викласти абзац в такій редакції:</p> <p>«для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ – на підставі обсягу спожитої з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;»</p>
--	---	--	--	--

		<p>одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця) – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;</p> <p>для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця, на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском</p>	<p>місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії; для споживачів електричної енергії (крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії) або (у тому числі ОМСР), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача або у тому числі ОМСР); для активних споживачів, які встановили УЗЕ – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку активних споживачів, що розраховані на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками,</p>	<p>У разі укладення договору з агрегатором</p>	<p>За результатами обговорення узгоджено викласти абзац в такій редакції:</p> <p>«для активних споживачів, які встановили УЗЕ – на підставі обсягу спожитої з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним</p>
--	--	---	--	--	---

	<p>електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;</p> <p>для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру;</p> <p>для ОУЗЕ – на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ і, у разі здійснення експорту/імпорту електричної енергії, обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру;</p> <p>для гарантованого покупця – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії до країн периметру.</p> <p>З цією метою використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди та відповідно до Кодексу комерційного обліку та/або графіки імпорту та</p>	<p>призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ, в іншому випадку на підставі даних щодо загального обсягу еножитої (відібраної) з мережі електричної енергії;</p> <p>для агрегаторів – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку, що розраховані на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії власними електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та/або окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії власної УЗЕ;</p> <p>для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено</p>	<p>У разі укладення договору з агрегатором необхідно передбачати порядок нарахування послуги.</p>	<p>відпуском електричної енергії УЗЕ;»</p> <p>Не враховано</p> <p>Відповідно до пункту 10 статті 30² закону України «Про ринок електричної енергії» оплату послуг передачі та розподілу електроенергії для електроустановок, що агрегуються, здійснюють власники цих електроустановок або їх постачальники електроенергії.</p>
--	---	---	---	---

		<p>експорту електричної енергії за зовнішньоекономічними контрактами (договорами) на кожному міждержавному перетині з країнами периметру в інтервалі розрахункового періоду затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня.</p>	<p>«зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця) – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;</p> <p>для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця, на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним</p>		
--	--	--	---	--	--

		<p>відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників; для трейдерів – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру; для ОУЗЕ – на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ і, у разі здійснення експорту/імпорту електричної енергії, обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру; для гарантованого покупця – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії до країн периметру та на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку, що розраховані на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії власними електроустановками, призначеними для</p>	<p>На підставі статті 30⁻² частина перша діяльність з агрегації на ринку електричної енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства, крім випадків наявності у суб'єкта господарювання – учасника ринку електричної енергії ліцензії з виробництва та/або зберігання та/або постачання електричної</p>	<p>Не враховано Недостатнє обґрунтування</p>
--	--	--	--	---

			<p>споживання та виробництва електричної енергії, та/або окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії власної УЗЕ.</p> <p>З цією метою використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди та відповідно до Кодексу комерційного обліку та/або графіки імпорту та експорту електричної енергії за зовнішньоекономічними контрактами (договорами) на кожному міждержавному перетині з країнами периметру в інтервалі розрахункового періоду затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня.</p>	<p>енергії споживачам та/або провадження господарської діяльності із здійснення функцій гарантованого покупця. Отже гарантований покупець може здійснювати діяльність з агрегації та потребує укладення таких самих договорів та впровадження такого самого розрахунку вартості послуг як і у агрегатора.</p>	<p>Не враховано Недостатнє обґрунтування</p>
28.			<p>НЕК Укренерго (Карпенко О. В.) 5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії, оплата яких передбачена договором з передачі, визначається:</p>	<p>НЕК Укренерго (Карпенко О. В.) Редакція пункту сформована в розрізі елементів областей обліку, незалежно від комбінації</p>	<p>Відповідно до статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасник ринку електричної енергії (далі - учасник ринку) - виробник, електропостачальник,</p>

		<p>1) у період до присудження ОСП до ІТС механізму; для ОСР — на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією — здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників; для електропостачальників (крім випадків — здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ) — на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР), крім обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП; для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ — на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;</p>	<p>ролей та ліцензованих видів діяльності учасників ринку, для яких визначається обсяг послуги. Така редакція дасть можливість оптимізувати та уніфікувати підхід до визначення обсягів послуг, виключивши дублювання обсягів та спростивши сприйняття норми документу.</p>	<p>трейдер, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, оператор малої системи розподілу, оператор ринку, гарантований покупець, оператор установки зберігання енергії та споживач, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії в порядку, передбаченому цим Законом.</p> <p>На цей час положеннями Закону та підзаконних актів передбачається реалізація учасниками ринку електричної енергії ролі моделі побудови договірних та господарських відносин. Так, один і той самий суб'єкт господарювання може виконувати різні ролі (споживача, виробника електричної енергії, власника електричних мереж тощо) і, відповідно, вибудовувати відносини, на ринку електричної енергії з урахуванням цілком відмінних функціональних обов'язків.</p> <p>Діюча редакція пункту 5.7 має на меті спрощення сприйняття та однозначну трактовку положень пункту для Користувача.</p>
--	--	--	---	--

			<p>для споживачів електричної енергії (крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії) або (у тому числі ОМСП), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача або у тому числі ОМСП);</p> <p>для активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії, в іншому випадку на підставі даних щодо загального обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії;</p> <p>для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким</p>		
--	--	--	--	--	--

		<p>встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансувальної групи гарантованого покупця) — на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;</p> <p>для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансувальної групи гарантованого покупця — на підставі даних щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;</p> <p>для ОУЗЕ — на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ.</p>		
--	--	---	--	--

			<p>З цією метою використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким привесні ЕІС коди та відповідно до Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня;</p> <p>2) у період після приднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для ОСР на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;</p> <p>для електропостачальників (крім випадків здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ) на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР), крім обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;</p>		
--	--	--	---	--	--

			<p>для електропостачальників, що здійснюють постачання електричної енергії активним споживачам, що встановили УЗЕ на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії;</p> <p>для споживачів електричної енергії (крім активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії) або (у тому числі ОМСП), які купують електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку цих споживачів (з урахуванням втрат електричної енергії в мережах споживача або у тому числі ОМСП);</p> <p>для активних споживачів, що встановили УЗЕ на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками,</p>		
--	--	--	---	--	--

			<p>призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії, в іншому випадку на підставі даних щодо загального обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії;</p> <p>для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансувальної групи гарантованого покупця) на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;</p> <p>для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового</p>		
--	--	--	---	--	--

		<p>комплексу) таких виробників, що входять до балануючої групи гарантованого покупця, на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;</p> <p>для трейдерів — на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру;</p> <p>для ОУЗЕ — на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ і, у разі здійснення експорту/імпорту електричної енергії, обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру;</p> <p>для гарантованого покупця — на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії до країн периметру.</p> <p>З цією метою використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким приєвсні ЕІС коди та відповідно до Кодексу комерційного обліку</p>		
--	--	--	--	--

			<p>та/або графіки імпорту та експорту електричної енергії за зовнішньоекономічними контрактами (договорами) на кожному міждержавному перетині з країнами периметру в інтервалі розрахункового періоду затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для площадок обліку, представлених відповідним учасником ринку - на підставі даних обсягів відбору електричної енергії електроустановками такої площадки, визначених відповідно до Кодексу комерційного обліку, сформованих за розрахункові періоди, визначені Правилами ринку; - для площадок обліку установок зберігання електричної енергії учасників ринку та об'єктів електроенергетики, або їх черг будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, представлених відповідним учасником ринку - на підставі даних обсягів відбору електричної енергії електроустановками такої площадки, визначених 		
--	--	--	--	--	--

			<p>відповідно до Кодексу комерційного обліку, сформованих за розрахунковий місяць;</p> <p>- для областей обліку електричних мереж, представлених відповідним учасником ринку – на підставі різниці між обсягами прийому та обсягами віддачі електричної енергії по точкам обміну з суміжними областями обліку та різниці між обсягами відпуску та відбору електричної енергії площадок комерційного обліку, пов'язаних з даною областю обліку, визначених відповідно до Кодексу комерційного обліку, сформованих за розрахункові періоди, визначені Правилами ринку;</p> <p>Для операцій експорту/імпорту електричної енергії (у період після приєднання ОСП до ІТС механізму), представлених відповідним учасником ринку – на підставі обсягів експорту/імпорту електричної енергії за зовнішньоекономічними</p>		
--	--	--	---	--	--

			<p>контрактами (договорами) учасника ринку на кожному міждержавному перетині з країнами периметру. З цією метою використовуються інтервальні дані комерційного обліку Адміністратора комерційного обліку та/або графіки імпорту та експорту електричної енергії за зовнішньоекономічними контрактами (договорами) на кожному міждержавному перетині з країнами периметру;</p>		
			<p>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ» 5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається: 1) у період до приєднання ОСП до ІТС механізму: ... для електропостачальників (крім випадків здійснення постачання активним споживачам, що встановили УЗЕ) – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР), крім обсягів відбору електричної енергії</p>	<p>ТОВ «НЕСС ЕНЕРДЖІ»</p>	<p>Не враховано Відсутнє обґрунтування</p>

			<p>об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСН;</p> <p>...</p> <p>для активних споживачів, які встановили установку зберігання енергії – на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії, в іншому випадку на підставі даних щодо загального обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії;</p>		<p>Враховано</p>
<p>6. Порядок укладення договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>					

29.		<p>6.2. Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у період до та після приєднання ОСП до ІТС механізму надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та:</p> <p>ОСР (у тому числі ОМСР, для яких оператором системи є ОСП);</p> <p>виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D, відповідно до рівня напруги та потужності в точці приєднання, згідно з пунктом 2.1 глави 2 розділу III цього Кодексу;</p> <p>агрегатором;</p> <p>споживачем (в тому числі який планує набути статусу активного споживача)/ОУЗЕ/ОМСР, для яких оператором системи є ОСП.</p> <p>Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії без укладеного договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>ДТЕК Дніпровські електромережі</p> <p>6.2. Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у період до та після приєднання ОСП до ІТС механізму надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та:</p> <p>ОСР</p> <p>виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D, відповідно до рівня напруги та потужності в точці приєднання, згідно з пунктом 2.1 глави 2 розділу III цього Кодексу;</p> <p>агрегатором;</p> <p>споживачем (в тому числі який планує набути статусу активного споживача)/ОУЗЕ/ОМСР, для яких оператором системи є ОСП.</p> <p>Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії без укладеного договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>ДТЕК Дніпровські електромережі</p>	<p>Враховано</p>
-----	--	--	--	--	-------------------------

		<p>Між ОСП та Користувачем укладається один договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління сукупно за всіма видами діяльності цього Користувача на ринку електричної енергії</p>	<p>Між ОСП та Користувачем укладається один договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління сукупно за всіма видами діяльності цього Користувача на ринку електричної енергії.</p>		
30.			<p>НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.) 6.2. Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у період до та після приєднання ОСП до ІТС механізму надаються ОСП безперервно на підставі договору між ним та: ОСР (у тому числі ОМСР, для яких оператором системи є ОСП); виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D, відповідно до рівня напруги та потужності в точці приєднання, згідно з пунктом 2.1 глави 2 розділу III цього Кодексу; агрегатором; гарантованим покупцем;</p>	<p>НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.) Заперечуємо відповідно до п.10 ст. 30² та з огляду на предмет договору.</p>	<p>Враховано Не враховано</p>

			<p>електропостачальником; ОУЗЕ;</p> <p>споживачем (в тому числі який планує набути статусу активного споживача)/ОУЗЕ/ОМСР, для яких оператором системи є ОСП.</p> <p>Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії без укладеного договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>Між ОСП та Користувачем укладається один договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління сукупно за всіма видами діяльності цього Користувача на ринку електричної енергії.</p>	<p>Крім того на підставі статті 30⁻² частина перша діяльність з агрегації на ринку електричної енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства, крім випадків наявності у суб'єкта господарювання – учасника ринку електричної енергії ліцензії з виробництва та/або зберігання та/або постачання електричної енергії споживачам та/або провадження господарської діяльності із здійснення функцій гарантованого покупця.</p> <p>Отже гарантований покупець може здійснювати діяльність з агрегації та потребує укладення таких самих договорів та впровадження такого самого розрахунку вартості послуг як і у агрегатора.</p>	Недостатнє обґрунтування
31.	п. 6.6 глави 6 розділу XI	6.6 Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається для суб'єкта господарювання сукупно за всіма видами діяльності на ринку електричної енергії у період до та після приєднання ОСП до ІТС	<p>НЕК Укренерго (Зайченко В. Б.)</p> <p>6.6 Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається для суб'єкта господарювання сукупно за всіма видами діяльності на</p>		

	<p>механізму:</p> <p>для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії за площадками комерційного обліку (з генеруючими одиницями типу В, С, D), за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця;</p> <p>для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця (з генеруючими одиницями типу В, С, D), на підставі даних щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;</p> <p>для ОСР – як обсяг розподіленої електричної енергії об'єктам/площадкам</p>	<p>ринку електричної енергії у період до та після приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії за площадками комерційного обліку (з генеруючими одиницями типу В, С, D), за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця;</p> <p>для виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансуєчої групи гарантованого покупця (з генеруючими одиницями типу В, С, D), на підставі даних щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відпуском та місячним відбором електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників;</p> <p>для ОСР – як обсяг розподіленої електричної</p>		
--	---	---	--	--

	<p>комерційного обліку споживачів, обсяг відбору технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників та обсяг відбору електричної енергії площадкам комерційного обліку господарчих потреб ОСР;</p> <p>для ОМСР, оператором системи яких є ОСП – як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСР (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР, власне споживання ОМСР та сумарний обсяг відбору електричної енергії об'єктами/площадкам комерційного обліку користувачів МСР);</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів, оператором системи яких є ОСП, та які встановили УЗЕ, та ОУЗЕ), оператором системи яких є ОСП, – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадкам комерційного обліку цих споживачів;</p>	<p>енергії об'єктам/площадкам комерційного обліку споживачів, обсяг відбору технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників та обсяг відбору електричної енергії площадкам комерційного обліку господарчих потреб ОСР;</p> <p>для ОМСР, оператором системи яких є ОСП – як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСР (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР, власне споживання ОМСР та сумарний обсяг відбору електричної енергії об'єктами/площадкам комерційного обліку користувачів МСР);</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів, оператором системи яких є ОСП, та які встановили УЗЕ, та ОУЗЕ), оператором системи яких є ОСП, – на підставі даних щодо обсягів відбору</p>		
--	--	---	--	--

		<p>для активних споживачів, оператором системи яких є ОСП та які встановили УЗЕ – на підставі даних щодо обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ;</p> <p>для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі, – на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском 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 максимальною потужністю відпуску вище 1 МВт. Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії, сформовані</p>	<p>електричної енергії об'єктами/площадкам комерційного обліку цих споживачів;</p> <p>для активних споживачів, оператором системи яких є ОСП та які встановили УЗЕ – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку активних споживачів, що розраховані на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ;</p> <p>для агрегаторів/гарантованого покупця/електропостачальника/ОУЗЕ/виробника, власні електроустановки споживання/виробництва/УЗЕ яких приєднані до мереж ОСП – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії</p>	<p>Редакційне уточнення</p> <p>У разі укладення договору з агрегатором має бути аналогічно укладений договір з гарантованим покупцем, бо він є агрегатором.</p> <p>Крім того на підставі статті</p>	<p>За результатами обговорення узгоджено викласти абзац в такій редакції:</p> <p>«для активних споживачів, оператором системи яких є ОСП та які встановили УЗЕ – на підставі даних щодо обсягу спожитої з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ;».</p> <p>Не враховано з урахуванням позиції по п.6.2 Недостатнє обґрунтування</p>
--	--	---	--	---	--

	<p>Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди та відповідно Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду, затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>об'єктами/площадками комерційного обліку, що розраховані на підставі обсягу спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії власними електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ; для агрегаторів/гарантованого покупця електропостачальника/ОУЗ Е, що є власниками генеруючих одиниць (об'єктів/площадок виробництва) – на підставі даних щодо обсягів відпущеної електричної енергії за площадками комерційного обліку (з генеруючими одиницями типу В, С, D).</p> <p>для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі, – на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та</p>	<p>30⁻² частина перша діяльність з агрегації на ринку електричної енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства, крім випадків наявності у суб'єкта господарювання – учасника ринку електричної енергії ліцензії з виробництва та/або зберігання та/або постачання електричної енергії споживачам та/або провадження господарської діяльності із здійснення функцій гарантованого покупця. Отже гарантований покупець може здійснювати діяльність з агрегації та потребує укладення таких самих договорів та впровадження такого самого розрахунку вартості послуг як і у агрегатора.</p>	<p>Не враховано з урахуванням позиції по п.6.2 Недостатнє обґрунтування</p>
--	--	--	---	--

			<p>місячним відпуском електричної енергії УЗЕ. Обсяг наданої послуги розраховується для ОУЗЕ/агрегатора/гарантованого покупця/електропостачальника/виробника, який здійснює управління УЗЕ типу В, С, D та УЗЕ типу А1, А2 сумарною максимальною потужністю відпуску вище 1 МВт.</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії, сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди та відповідно Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду, затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня.</p> <p>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>		<p style="text-align: center;">Не враховано Недостатнє обґрунтування</p>
--	--	--	--	--	---

32.			<p style="text-align: center;">НЕК Укренерго (Карпенко О. В.)</p> <p>6.6 — Обсяг — послуг — з диспетчерського — (оперативно- технологічного) — управління визначається — для — суб'єкта господарювання сукупно за всіма видами діяльності на ринку електричної енергії у період до та після присудження ОСР до ІТС механізму; для виробників — як обсяг відпущеної електричної енергії за площадками комерційного обліку (з генеруючи ми одиницями типу В, С, D), за винятком генеруючих одиниць — виробників, — яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансувальної групи гарантованого покупця; для — виробників, — яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансувальної групи гарантованого — покупця — (з генеруючими одиницями типу В, С, D), на підставі даних щодо позитивного — значення — обсягу різниці між місячним відпуском та — місячним — відбором електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників; для ОСР — як обсяг розподіленої</p>	<p style="text-align: center;">НЕК Укренерго (Карпенко О. В.)</p> <p>Редакція пункту сформована в розрізі елементів областей обліку, незалежно від комбінації ролей та ліцензованих видів діяльності учасників ринку, для яких визначається обсяг послуги. Така редакція дасть можливість оптимізувати та уніфікувати підхід до визначення обсягів послуг, виключивши дублювання обсягів та спростивши сприйняття норми документу..</p>	<p style="text-align: center;">Не враховано Недостатнє обґрунтування</p> <p>Відповідно до статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасник ринку електричної енергії (далі - учасник ринку) - виробник, електропостачальник, трейдер, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, оператор малої системи розподілу, оператор ринку, гарантований покупець, оператор установки зберігання енергії та споживач, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії в порядку, передбаченому цим Законом.</p> <p>На цей час положеннями Закону та підзаконних актів передбачається реалізація учасниками ринку електричної енергії рольової моделі побудови довірливих та господарських відносин. Так, один і той самий суб'єкт господарювання може виконувати різні ролі (споживача, виробника електричної енергії, власника електричних мереж тощо) і, відповідно, вибудовувати відносини, на ринку електричної енергії з урахуванням цілком відмінних функціональних обов'язків.</p> <p>Діюча редакція пункту 5.7 має на меті спрощення сприйняття та однозначну трактовку положень пункту для Користувача.</p>
-----	--	--	--	--	--

		<p>електричної енергії об'єктам/площадкам комерційного обліку споживачів, обсяг відбору технологічних витрат електричної енергії на її розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників та обсяг відбору електричної енергії площадкам комерційного обліку господарчих потреб ОСР;</p> <p>для ОМСР, оператором системи яких є ОСП як обсяг електричної енергії, який надійшов у мережі МСР (витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР, власне споживання ОМСР та сумарний обсяг відбору електричної енергії об'єктами/площадкам комерційного обліку користувачів МСР);</p> <p>для споживачів (крім активних споживачів, оператором системи яких є ОСП, та які встановили УЗЕ, та ОУЗЕ), оператором системи яких є ОСП, на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадкам комерційного обліку цих споживачів;</p> <p>для активних споживачів, оператором системи яких є ОСП та які встановили УЗЕ на підставі даних щодо обсягу</p>		
--	--	--	--	--

			<p>спожитої (відібраної) з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ;</p> <p>для ОУЗЕ, електроустановки якого приєднанні до системи передачі, на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним відбором та місячним відпуском 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 максимальною потужністю відпуску вище 1 МВт.</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії, сформовані Адміністратором комерційного обліку за площадками (точками) комерційного обліку, яким приєвсні ЕІС коди та відповідно Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду, затвердженого Правилами ринку, в розрізі кожного календарного дня.</p>		
--	--	--	--	--	--

			<p>Споживачі, — електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>6.6 Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, оплата по якими передбачена договором з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, визначається:</p> <p>-для площадок обліку об'єктів електроенергетики з генеруючими одиницями типу В, С, D, представлених відповідним учасником ринку - на підставі даних обсягів відпуску електричної енергії електроустановками такої площадки, визначених відповідно до Кодексу комерційного обліку, сформованих за розрахункові періоди, визначені Правилами ринку;</p> <p>-для площадок обліку установок зберігання електричної енергії та об'єктів електроенергетики, або їх черг будівництва (пускових комплексів), яким встановлено «зелений» тариф, представлених відповідним учасником</p>		
--	--	--	--	--	--

			ринку- на підставі даних обсягів відпуску електричної енергії електроустановками такої площадки, визначених відповідно до Кодексу комерційного обліку, сформованих за розрахунковий місяць; -для областей обліку електричних мереж, представлених відповідним учасником ринку – на підставі сальдованих обсягів надходження електричної енергії по точкам обміну з суміжними областями обліку та даних обсягів відпуску електричної енергії площадок комерційного обліку, пов'язаних з даною областю обліку, визначених відповідно до Кодексу комерційного обліку, сформованих за розрахункові періоди, визначені Правилами ринку.		
Додаток 7 до Кодексу системи передачі					
ПОРЯДОК перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг					
II. Порядок проведення випробувань електроустановок ПДП (потенційного ПДП)					
1. Загальні положення					
33.		1.6. Перед початком проведення випробувань агрегатор зобов'язаний надати інформацію про юридичну та фактичну адреси учасників	ДТЕК Відновлювальні джерела енергії ДТЕК Орлівська вітрова електростанція	ДТЕК Відновлювальні джерела енергії ДТЕК Орлівська вітрова електростанція	Не враховано Недостатнє обґрунтування

		<p>агрегованої групи електроустановки яких входять до складу одиниць агрегації та про номінальну потужність одиниці агрегації (Pном), яка визначається на підставі даних щодо встановленої потужності генеруючих одиниць, або встановленої потужності відпуску/відбору УЗЕ, або дозволеної потужності споживання об'єктів енергоспоживання.</p>	<p>1.6. Перед початком проведення випробувань агрегатор зобов'язаний надати інформацію про юридичну та фактичну адреси учасників агрегованої групи електроустановки яких входять до складу одиниць агрегації та про номінальну потужність одиниці агрегації (Pном), яка визначається на підставі даних щодо величини встановленої потужності генеруючих одиниць, заявленої до приєднання, визначеної відповідним договором та технічними умовами та/або встановленої потужності відпуску/відбору УЗЕ, або дозволеної потужності споживання об'єктів енергоспоживання.</p>	<p>Враховуючи, що для генеруючих установок видача потужності у точці приєднання не може перевищувати величину потужності, заявленої до приєднання (без прив'язки до встановленої потужності генеруючих одиниць), пропонується для визначення номінальної потужності одиниці агрегації використовувати саме величину потужності генеруючих установок, заявленої до приєднання, визначеної відповідним договором та технічними умовами.</p>	
--	--	---	--	---	--