

ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення схваленого проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП

«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»

(щодо зміни порядку укладення господарських договорів про надання послуг з передачі електричної енергії та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від моделі «Типова форма договору» до моделі «Договір приєднання» та зміни порядку розрахунків планової вартості цих послуг)

01.09.2023 11⁰⁰

м. Київ

№ 66-н

м. Київ

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19

На обговоренні присутні:

- | | |
|-----------------|---|
| Кайдаш Р. Ю. | Член НКРЕКП |
| Огньов А. В. | Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (головуючий) |
| Кириленко І. П. | Заступник начальника управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики – начальник відділу методології та розрахунку тарифів Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП |
| Малицька О.В. | Заступник начальника відділу моніторингу застосування тарифів управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП (секретар) |

Зареєстровані учасники на дистанційну участь (відеозв'язок)

- | | |
|--------------|---|
| Ільчук Н. О. | Директор Департаменту досліджень і розслідувань ринків паливно-енергетичного комплексу та житлово-комунального господарства Антимонопольного комітету України |
|--------------|---|



- Пашинська О. С. Начальник відділу погодження нормативно-правових актів у сфері електроенергетики Департаменту досліджень і розслідувань ринків паливно-енергетичного комплексу та житлово-комунального господарства Антимонопольного комітету України
- Гончарук В. М. Директор ТОВ «ДНПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО»
- Бондаренко О. Є. Провідний юрисконсульт відділу правового забезпечення НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Василів Т. К. Начальник Департаменту систем диспетчерського керування НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Вошинський Ю. К. Начальник відділу метрології та контролю показників якості НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Глуговський А. С. Радник з оперативно-диспетчерського управління НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Головань О. Ю. Заступник головного бухгалтера з питань податкового обліку та звітності Департаменту бухгалтерського обліку НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Джемула С. М. Начальник Центральної диспетчерської служби НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Євменова Л. М. Керівник проектів та програм у сфері нематеріального виробництва Департаменту цифрової трансформації НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Іванець О. В. Заступник головного бухгалтера з обліку операцій на ринку електричної енергії Департаменту бухгалтерського обліку НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Карпенко О. В. Директор з комерційного обліку НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Карук Є. О. Провідний аналітик систем Департаменту систем диспетчерського керування НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Лазарюк К. О. Експерт з аналізу нормативного забезпечення відділу адміністрування Кодексу системи передачі НЕК «УКРЕНЕРГО»

- Манов В. В. Начальник відділу договорів з учасниками ринку - користувачами системи НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Маценко А. О. Начальник відділу роботи з користувачами ОСП НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Мойсеєнко В. О. Начальник відділу «єдине вікно приєднань» НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Мотуренко Ю. А. Начальник відділу правового забезпечення НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Олієвська І. О. Експерт з розрахунків відділу розрахунків послуг з користувачами системи НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Опря І. І. Експерт з договорів з користувачами системи відділу договорів з учасниками ринку - користувачами системи НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Остапенко С. Л. Експерт з господарсько-правових відносин відділу правового забезпечення НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Петренко С. В. Провідний інженер відділу договорів з учасниками ринку - користувачами системи НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Полякова Ю. В. Начальник відділу адміністрування Кодексу системи передачі НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Постригань О. Ю. Директор з забезпечення обліку та єдності вимірювань НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Рева А. О. Професіонал з фінансово-економічної безпеки відділу економічної безпеки НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Рябова Т. В. Провідний інженер відділу адміністрування комерційного обліку НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Силкін Д. В. Начальник відділу розвитку систем диспетчерського керування НЕК «УКРЕНЕРГО»

- Сміленко О. М. Начальник відділу організації та контролю робіт з нормативного забезпечення НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Стремоух О. В. Директор з ринкових операцій НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Терещенко К. В. Начальник відділу розрахунків послуг з користувачами системи НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Ходаківський А. М. Начальник Департаменту науково-технічних розробок та нормативного забезпечення НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Чайкіна К. В. Начальник Департаменту договірної роботи з учасниками ринку та користувачами системи НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Чепурна О. Б. Начальник Департаменту адміністрування комерційного обліку НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Шаров Д. О. Начальник відділу операційних розрахунків комерційного обліку НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Штик Ю. О. Провідний інженер відділу операційних розрахунків комерційного обліку НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Мотовиловець О. С. Начальник відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Реп'єв О. І. Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Шебета А. В. Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Дубова В. С. Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів НЕК «УКРЕНЕРГО»
- Осадча С. А. Представник ТОВ «Д.Трейдінг» за довіреністю

Бова О. Ю.	Представник ТОВ «Д.Трейдінг» за довіреністю
Грибик Р. Г.	Представник ТОВ «Д.Трейдінг» за довіреністю
Голубенко В. В.	Представник ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за довіреністю
Корібут Я. О.	Представник ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» за довіреністю
Рохварг О. Д.	Директор департаменту з комерції ПрАТ «Укргідроенерго»
Бабіч В. Ю.	Заступник директора департаменту з комерції ПрАТ «Укргідроенерго»
Гречко О. В.	Начальник відділу регуляторної політики ПрАТ «Укргідроенерго»
Олійник Б. В.	Начальник відділу з регуляторної діяльності ВП «Енергоатом-Трейдінг» ДП «НАЕК «Енергоатом»
Нікульшин Ю. О.	Провідний юрисконсульт відділу з регуляторної діяльності ВП «Енергоатом-Трейдінг» ДП «НАЕК «Енергоатом»
Колін О. І.	Начальник відділу комерційного обліку КП «КИЇВТЕПЛОЕНЕРГО»
Гораль В. М.	Заступник директора з управління активами з обліку електричної енергії АТ «Прикарпаттяобленерго»
Карманський О. В.	Начальник ВБІН АТ «Прикарпаттяобленерго»

Розглядалось питання:

Обговорення схваленого проекту постанови, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «**Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі**».

Слухали:

Огньов А. В. на виконання вимог *Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг*, затвердженого постановою від 30.06.2017 № 866, зазначив наступне.

НЕК «УКРЕНЕРГО» (Товариство) з метою спрощення процесу укладення господарських договорів на послуги з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі – Послуги) та оптимізації процесів розрахунку вартості Послуг на ринку електричної енергії та на виконання Протоколу відкритого обговорення питання щодо актуалізації діючих положень КСП від 27.04.2023 № 31-п, було розроблено проект змін і доповнень до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – КСП).

Після проведення Товариством відкритих обговорень змін до КСП та розміщення протоколу на своєму вебсайті, НЕК «УКРЕНЕРГО» листами від 29.06.2023 № 01/31541 та від 19.07.2023 № 01/35005 надіслало на розгляд НКРЕКП розроблений та в подальшому доопрацьований проект змін і доповнень до КСП.

НКРЕКП було опрацьовано надані Товариством матеріали, на підставі яких, 01.08.2023 на засіданні НКРЕКП, яке відбулось у формі відкритого слухання, схвалено проект рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП **«Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»** (щодо зміни порядку укладення господарських договорів про надання послуг з передачі електричної енергії та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від моделі «Типова форма договору» до моделі «Договір приєднання» та зміни порядку розрахунків планової вартості цих послуг) (далі – Проект постанови).

Схваленим Проектом постанови передбачено:

впровадження типових договорів про надання Послуг у формі договорів приєднання;

перегляд порядку розрахунків за Послуги (їх відтермінування, прозорість здійснення);

актуалізацію діючих положень КСП (стосовно оплати експортерами послуг при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії, зокрема у період до 31.12.2023 та після 01.01.2024), з урахуванням постанови Шостого апеляційного адміністративного суду від 29.03.2023 та рішення Окружного адміністративного суду м. Києва від 27.10.2022 у справі № 640/27130/21 стосовно визнання протиправною та нечинною постанови НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» в частині змін до пунктів 5.1, 5.3, 5.6 глави 5, пунктів 6.2, 6.5 глави 6 розділу XI та змін до додатків 5 та 6 КСП;

механізм, який визначає особливості переходу Користувачів, які на день набрання чинності цією постановою мають чинні договори на Послуги (далі – існуючі Користувачі) до договорів приєднання за спрощеною процедурою, з урахуванням вже укладених, договорів про надання Послуг;

рекомендації Антимонопольного комітету України (далі – АМКУ) від 08.12.2022 № 7-рк (щодо вжиття НКРЕКП заходів стосовно визначення та затвердження строку, протягом якого усі учасники ринку електричної енергії, які отримують Послуги, зобов'язані внести зміни до договорів про надання Послуг відповідно до діючої редакції КСП) та вимоги АМКУ від 03.04.2023 № 128-24.1/09-5485е (щодо надання інформації щодо заходів, вжитих НКРЕКП на виконання зазначених Рекомендацій). Для існуючих Користувачів Проектом постанови передбачено кінцевий термін переходу до договорів приєднання (переукладення договорів на Послуги) – 01.01.2024.

Згідно зі статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Проект постанови, що має ознаки регуляторного акта разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, аналізом його впливу та порівняльною таблицею оприлюднено 02.08.2023 на офіційному вебсайті НКРЕКП <https://www.nerc.gov.ua> / Головна сторінка / Проекти рішень, з метою одержання до 17.08.2023 зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

У встановлений термін до НКРЕКП надійшли зауваження та пропозиції до Проекту постанови від ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» лист від 08.08.2023 № 774, ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» лист від 16.08.2023 № 25/4/7/30/26113, НАЕК «ЕНЕРОАТОМ» від 17.08.2023 № 01-16545/50-вих., ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128, АТ «Прикарпаттяобленерго» лист від 17.08.2023 № 50014500/158, ТОВ «Д.Трейдінг» від 17.08.2023 №923 та НЕК «УКРЕНЕРГО» листи від 17.08.2023 № 01/40249 та № 01/40376.

За результатами опрацювання наданих зауважень та пропозицій було підготовлено таблицю *узагальнених зауважень та пропозицій*, що були отримані до положень Проекту постанови разом із попередньою позицією щодо їх прийняття або відхилення, яку було розміщено на вебсайті НКРЕКП.

З урахуванням озвученого, запропоновано розглянути таблицю зведених зауважень та пропозицій та у разі необхідності прокоментувати наведену попередню позицію Регулятора.

Голубенко В. В. запропонував внести уточнення до пункту 4 Проекту постанови, а саме передбачити десятиденний термін, протягом якого ОСП направляє такому Користувачу повідомлення про приєднання до договору ОДУ та/або договору з передачі, але не пізніше 29.12.2023.

Окрім цього, висловив думку щодо передчасності застосування у положеннях КСП ECRV коду (унікального ідентифікатора учасника оптового

енергетичного ринку) правила отримання та застосування якого, на виконання вимог законодавства, наразі знаходяться в стадії Громадського обговорення.

Огньов А.В. зауважив, що позиція НКРЕКП в Узгодженій таблиці до Проекту постанови НКРЕКП формуватиметься з урахуванням запропонованих пропозицій.

Грибик Р. Г. зазначив позицію ТОВ «Д.Трейдінг» щодо незастосування терміну «безперервність» при наданні Послуг (у пунктах 5.3 глави 5 розділу XI КСП та пункту 6.2 глави 6 розділу XI КСП), а також стосовно вилучення «трейдера» з редакції пункту 5.3 глави 5 розділу XI КСП (з переліку Користувачів, яким ОСП надає послуги з передачі електричної енергії на підставі договору, що є додатком 6 до Кодексу).

Представники НЕК «УКРЕНЕРГО» зауважили, що термін «безперервність» застосовується у діючих положеннях КСП з урахуванням роз'яснення Державної податкової служби.

Зазначили, що перехід до публічних договорів приєднання забезпечить рівні умови для усіх Користувачів, зокрема недискримінаційний і прозорий доступ до системи передачі та недискримінаційне ставлення до Користувачів системи передачі, відповідно до статей 3 та 33 Закону України «Про ринок електричної енергії». Наразі укладення публічних договорів приєднання на основі типових договорів передбачено Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ).

Так, додатком 3 до ПРРЕЕ є типовий договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії який є публічним договором приєднання та укладається ОСР, зі споживачами шляхом приєднання Споживача до умов цього договору згідно з заявою-приєднання.

Кайдаш Р.Ю. стосовно озвучених зауважень щодо вилучення «трейдера» з редакції пункту 5.3 глави 5 розділу XI КСП (з переліку Користувачів, яким ОСП надає послуги з передачі електричної енергії на підставі договору, що є додатком 6 до Кодексу), зазначив.

Постановою Шостого апеляційного адміністративного суду від 29.03.2023 та рішенням Окружного адміністративного суду м. Києва від 27.10.2022 у справі № 640/27130/21 було визнано протиправною та нечинною постанову НКРЕКП від 07.02.2020 № 360 «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» в частині змін до пунктів 5.1, 5.3, 5.6 глави 5, пунктів 6.2, 6.5 глави 6 розділу XI та змін до додатків 5 та 6 КСП

Разом з цим, наразі скасовані положення постанови № 360 (стосовно оплати експортерами послуг з передачі при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії) викладена в редакції розроблених та прийнятих наступних змін до КСП, які є діючими.

Таким чином Проектом постанови до 31.12.2023 включно зберігається обов'язок оплати експортерами послуг в обсягах здійснення експорту/імпорту електричної енергії.

Водночас повідомив, що враховуючи судову практику НКРЕКП вважає необхідним врегулювати зазначене питання шляхом впровадження з 01.01.2024 Проектом схвалених змін, згідно з якими:

до переходу до ІТС механізму при здійсненні експорту/імпорту електричної енергії експортери не сплачують послуги з передачі в обсягах експорту/імпорту;

після переходу до ІТС механізму експортери електричної енергії сплачують ставку за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, яка є фіксованою та щорічно розраховується ENTSO-E.

Гончарук В. М. запропонував у редакції Проекту постанови уточнити визначення «виробник за «зеленим» тарифом» для однозначності трактування

Стосовно визначення обсягу Послуг, у період до/після приєднання ОСП до ІТС механізму, зауважив, що у зв'язку з тим, що електропостачальники імпортують електричну енергію для постачання її кінцевим споживачам, вбачається некоректним подвійне врахування обсягу послуг з передачі електричної енергії для таких електропостачальників.

Кайдаш Р.Ю. повідомив, що в озвучених випадках відсутнє подвійне врахування обсягів або подвійне нарахування оплати послуг з передачі електричної енергії.

Необхідність сплати у період після приєднання ОСП до ІТС механізму за обсяги експортованої/імпортованої електричної енергії передбачена положеннями КСП на виконання Регламенту комісії (ЄС) N 838/2010 від 23.09.2010 за ставкою плати за послуги з передачі електричної енергії до/з країн периметру, яка є фіксованою та щорічно розраховується ENTSO-E.

Електропостачальники, що здійснюють експорт електричної енергії після приєднання до ІТС механізму, забезпечують оплату:

в розмірі зазначеної ставки, на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру;

за тарифом на послуги з передачі електричної в обсягах споживання електричної енергії споживачами електропостачальника (якщо Електропостачальник є споживачем – в обсягах споживання електричної енергії).

Також учасниками відкритого обговорення було всебічно обговорено питання щодо застосування бази нарахування пені у випадку проведення коригування обсягу наданої Послуги попереднього періоду.

Огнєв А. В. зазначив, що редакція, зазначена у таблиці узгоджених позицій до Проекту постанови НКРЕКП, буде сформована з урахуванням балансу інтересів учасників ринку.

Вирішили:

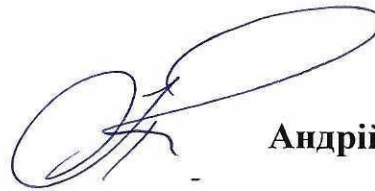
1. Визнати, що відкриті обговорення відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.

2. За підсумками обговорення оприлюднити протокол відкритого обговорення Проекту постанови разом із зведеною таблицею узгоджених позицій, із зазначенням зауважень та пропозицій, що враховуються і не враховуються, та мотивів їх відхилення на офіційному вебсайті НКРЕКП.

3. Проект постанови НКРЕКП пропонується до винесення на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання після його погодження Антимонопольним комітетом України.

Додаток: на 69 арк. у 1 прим.

Головуючий



Андрій ОГНЬОВ

Секретар



Олена МАЛИЦЬКА.

ТАБЛИЦЯ

узгоджених позицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо зміни порядку укладення господарських договорів про надання послуг з передачі електричної енергії та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від моделі «Типова форма договору» до моделі «Договір приєднання» та зміни порядку розрахунків планової вартості цих послуг)

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<p>Проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»</p>		
<p>2. Оператор системи передачі (далі – ОСП) протягом 2-х робочих днів з дня набрання чинності цією постановою оприлюднює на своєму офіційному вебсайті редакцію Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії з роз'ясненням щодо їх укладення.</p>	<p><u><i>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 17.08.2023 №01/40376(вх.№ 19472/1-23 від 17.08.2023)</i></u></p> <p>2. Оператор системи передачі (далі – ОСП) протягом 10 робочих днів з дня набрання чинності цією постановою оприлюднює на своєму офіційному вебсайті редакцію Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії з роз'ясненням порядку щодо їх укладення.</p> <p><u><i>Обґрунтування:</i></u> <i>Враховуючи намір ОСП з 01 січня 2024 приєднатись до багатосторонньої угоди про компенсацію між операторами систем передачі (Договір ІТС), яка визначає правила функціонування механізму компенсації між операторами систем передачі, а також з огляду на те, що тарифи на послуги з передачі електричної енергії та</i></p>	<p>Враховано частково Узгоджено наступну редакцію «2. Оператор системи передачі (далі – ОСП) протягом 2-х робочих днів з дня набрання чинності цією постановою оприлюднює на своєму офіційному вебсайті редакцію Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії з роз'ясненням порядку їх укладення.»</p>

	<p>послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління для НЕК «УКРЕНЕРГО» встановлюється на календарний рік (до 31 грудня 2023 року), який враховує вартість нарахування послуг при експорті електричної енергії, пропонуємо відтермінувати набрання чинності змін до КСП, що в свою чергу вимагає внесення змін до порядку укладення нових договорів.</p>	
<p>3. ОСП та Користувачам системи передачі, які на день набрання чинності цією постановою мають чинний договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або договір про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – існуючі Користувачі), у строк до 01 січня 2024 року укласти договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або договір про надання послуг з передачі електричної енергії за спрощеною процедурою приєднання на умовах діючих договорів (індивідуальних характеристик, зазначених в додатках до цих договорів, реквізитів тощо) (далі – спрощена процедура), шляхом підписання заяв-приєднання, які є додатками 1 та 2 до цієї постанови. ОСП протягом 30 днів з дня набрання чинності цією постановою, надати за допомогою сервісу електронного документообігу існуючим Користувачам підписані зі свого боку примірники додаткових угод про припинення дії діючих договорів про надання послуг з</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 17.08.2023 №01/40376(вх.№ 19472/1-23 від 17.08.2023)</u></p> <p>3. ОСП та Користувачам системи передачі, які на день набрання чинності цією постановою мають чинний договір/або уклали у період до 31 грудня 2023 року (включно) про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або договір про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – існуючі Користувачі), у строк до 01 січня 2024 року укласти договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або договір про надання послуг з передачі електричної енергії за спрощеною процедурою приєднання на умовах діючих договорів (індивідуальних характеристик, зазначених в додатках до цих договорів, реквізитів тощо) (далі – спрощена процедура), шляхом підписання заяв-приєднання, які є додатками 1 та 2 до цієї постанови. ОСП протягом 30 днів з дня набрання чинності цією постановою, надати за допомогою сервісу електронного документообігу існуючим Користувачам підписані зі свого боку примірники додаткових угод про припинення дії діючих договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або</p>	<p>Враховано Узгоджено наступну редакцію «3. ОСП та Користувачам системи передачі, які на день набрання чинності цією постановою мають чинний /або уклали у період до 31 грудня 2023 року (включно) договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі – договір ОДУ) та/або договір про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – договір на передачу) (далі – існуючі Користувачі), у строк до 01 січня 2024 року укласти договір ОДУ та/або договір на передачу, які набирають чинності з 01 січня 2024 року, за спрощеною процедурою приєднання на умовах діючих договорів (індивідуальних характеристик, зазначених в додатках до цих договорів, реквізитів тощо) (далі – спрощена процедура), шляхом підписання заяв-приєднання, які є додатками 1 та 2 до цієї постанови. ОСП протягом 30 днів з дня набрання чинності цією постановою, надати за допомогою сервісу електронного документообігу існуючим Користувачам підписані зі свого боку примірники додаткових угод про припинення дії діючих</p>

<p>диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, та заяви-приєднання до договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або договорів про надання послуг з передачі електричної енергії. Існуючим Користувачам протягом 30 днів з дня отримання від ОСП проєкту додаткової угоди про припинення дії договору та заяви-приєднання повернути їх ОСП підписані зі свого боку.</p>	<p>договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, та заяви-приєднання до договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або договорів про надання послуг з передачі електричної енергії. Існуючим Користувачам протягом 30 днів але не пізніше 22 грудня 2023 року з дня отримання від ОСП проєкту додаткової угоди про припинення дії договору та заяви-приєднання повернути їх ОСП підписані зі свого боку.</p> <p><i>Обґрунтування наведено до п.2 проєкту постанови</i></p>	<p>договорів ОДУ та/або договорів на передачу, та заяви-приєднання до договорів ОДУ та/або договорів на передачу. Існуючим Користувачам протягом 30 днів але не пізніше 22 грудня 2023 року з дня отримання від ОСП проєкту додаткової угоди про припинення дії договору та заяви-приєднання повернути їх ОСП підписані зі свого боку.»</p>
<p>4. Після підписання зі сторони існуючого Користувача додаткової угоди про припинення дії договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або договору про надання послуг з передачі електричної енергії та заяви-приєднання, ОСП у строк до 20 грудня 2023 року направляє такому Користувачу повідомлення про приєднання до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або договору про надання послуг з передачі електричної енергії. Договір приєднання буде вважатися укладеним з дати акцепту, зазначеній у повідомленні ОСП про приєднання до договору.</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 17.08.2023 №01/40376(вх.№ 19472/1-23 від 17.08.2023)</u></p> <p>4. Після підписання зі сторони існуючого Користувача додаткової угоди про припинення дії договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або договору про надання послуг з передачі електричної енергії та заяви-приєднання, ОСП у строк до 20 29 грудня 2023 року направляє такому Користувачу повідомлення про приєднання до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або договору про надання послуг з передачі електричної енергії. Договір приєднання буде вважатися укладеним з дати акцепту, зазначеній у повідомленні ОСП про приєднання до договору. Договори приєднання, укладені відповідно до цієї постанови, набирають</p>	<p>Враховано частково Узгоджено наступну редакцію «4. Після підписання зі сторони існуючого Користувача додаткової угоди про припинення дії договору ОДУ та/або договору з передачі та заяви-приєднання, ОСП протягом десятиденного строку, але не пізніше 29 грудня 2023 року направляє такому Користувачу повідомлення про приєднання до договору ОДУ та/або договору з передачі.»</p>

	<p>чинності з 01 січня 2024 року.</p> <p><i>Див.обґрунтування до п.2 проєкту постанови</i></p>	
<p>5. ОСП та існуючим Користувачам після початку дії договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або про надання послуг з передачі електричної енергії, укладених за спрощеною процедурою, визначити в додаткових угодах про припинення дії діючих договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, що після укладення договору приєднання договори про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або договори про надання послуг з передачі електричної енергії, укладенні до набрання чинності цією постановою, продовжують діяти в частині регулювання відносин щодо коригування обсягів та вартості наданих послуг, що виникли в період дії цих договорів, заборгованості/переплати за цими договорами з відповідними правами та обов'язками, пов'язаними з такою заборгованістю/переплатою, щодо нарахування пені, неустойки.</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 17.08.2023 №01/40376(вх.№ 19472/1-23 від 17.08.2023)</u></p> <p>5. ОСП та існуючим Користувачам після початку дії договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або про надання послуг з передачі електричної енергії, укладених за спрощеною процедурою, визначити в додаткових угодах про припинення дії діючих договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, що після укладення договору приєднання договори про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або договори про надання послуг з передачі електричної енергії, укладені до набрання чинності Змін до Кодексу системи передачі, затверджених цією постановою, продовжують діяти в частині регулювання відносин щодо коригування обсягів та вартості наданих послуг, що виникли в період дії цих договорів, заборгованості/переплати за цими договорами з відповідними правами та обов'язками, пов'язаними з такою заборгованістю/переплатою, щодо нарахування пені, неустойки.</p>	<p>Не враховано Узгоджено наступну редакцію</p> <p>«5. ОСП та існуючим Користувачам визначити в додаткових угодах про припинення дії діючих договорів ОДУ та/або договорів на передачу, що після укладення договору приєднання договори ОДУ та/або договори на передачу, укладені до набрання чинності цією постановою, продовжують діяти в частині регулювання відносин щодо коригування обсягів та вартості наданих послуг, що виникли в період дії цих договорів, заборгованості/переплати за цими договорами з відповідними правами та обов'язками, пов'язаними з такою заборгованістю/переплатою, щодо нарахування штрафів, пені, неустойки.»</p>
	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 17.08.2023</u></p>	

<p>7. Дія пунктів 3 – 6 цієї постанови не поширюється на існуючих Користувачів, які уклали договір на послуги з передачі електричної енергії відповідно до положень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14.03.2018 № 312.</p>	<p><u>№01/40249(вх.№ 19340/1-23 від 17.08.2023)</u></p> <p>7. Дія пунктів 3 – 6 цієї постанови не поширюється на існуючих Користувачів, які уклали договір на послуги з передачі електричної енергії договори укладені відповідно до положень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14.03.2018 № 312.</p> <p><u>Обґрунтування</u> Пропонується уточнення по тексту з огляду на те, що запропонована редакція виключає Користувачів (суб'єктів господарювання), разом з цим. Зазначені Користувачі, що є зокрема споживачами роздрібного ринку, мають здійснити переукладення договорів про надання послуг з диспетчерського управління, укладення якого передбачено виключно КСП. Тож виключення Користувача за замовчування виключає його з переліку Користувачів що мають привести чинний договір диспетчерського управління до вимог КСП.</p>	<p>Не враховано Узгоджено наступну редакцію «7. Дія пунктів 3 – 6 цієї постанови не поширюється на взаємовідносини існуючих Користувачів та ОСП, що регламентується договорами на передачу, відповідно до положень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14.03.2018 № 312.»</p>
<p>8. Ця постанова набирає чинності з 01 жовтня 2023 року, але не раніше дня її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 17.08.2023 №01/40376(вх.№ 19472/1-23 від 17.08.2023)</u></p> <p>8. Ця постанова набирає чинності 01 жовтня 2023 року з дня, наступного за днем але не раніше дня її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та вводиться в дію з 01 жовтня 2023 року, крім пункту 1 цієї постанови, який вводиться в дію з 01 січня 2024 року.</p> <p><u>Обґрунтування наведено до п.2 проекту постанови</u></p>	<p>Враховано.</p>

<p>Додаток 1 до постанови НКРЕКП _____ № _____ Заява-приєднання до договору надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p> <p>Додаток 2 до постанови НКРЕКП _____ № _____</p> <p>Заява-приєднання до договору про надання послуг з передачі електричної енергії</p>	<p><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх.. від 17.08.2023 № 19424/1-23)</u></p> <p>Заяви-приєднання до договорів надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та про надання послуг з передачі електричної енергії, які є додатком 1 та 2 до постанови НКРЕКП, містять різне змістовне наповнення із Заявами-приєднання, яка є додатком 1 до Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та додатком 1 до Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>Таким чином форми заяв-приєднань потребують редакційного доопрацювання з метою їх узгодження, оскільки у іншому випадку такий підхід викличе складності у правозастосуванні.</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p> <p>Заяви-приєднання, які є додатком 1 та 2 до постанови НКРЕКП призначені для існуючих Користувачів, які на день набрання чинності постановою мають чинний/або уклали у період до 31 грудня 2023 року (включно) договір ОДУ та/або договір на передачу та у строк до 01 січня 2024 року укладатимуть договори за спрощеною процедурою приєднання на умовах діючих договорів.</p> <p>Водночас, Заяви-приєднання, які є додатком 1 до Договору ОДУ та додатком 1 до Договору на передачу – це заяви для нових Користувачів, які будуть укладати договори за процедурою приєднання з 01.01.2024 року (з моменту введення в дію пункту 1 цієї постанови).</p>
<p>Зміни до Кодексу системи передачі</p>		
<p>7. Порядок організації приєднання до системи передачі</p> <p>7.11.7. Зміни в домовленостях про межі балансової належності, запропоновані будь-якою стороною, повинні бути взаємоузгодженими перед тим, як вони наберуть чинності, після чого вносяться відповідні зміни щодо розподілу відповідальності і експлуатаційні схеми шляхом внесення змін до договору про надання послуг диспетчерського</p>	<p><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх.. від 17.08.2023 № 19424/1-23)</u></p> <p>7.11.7. Зміни в домовленостях про межі балансової належності, запропоновані будь-якою стороною, повинні бути взаємоузгодженими перед тим, як вони наберуть чинності, після чого вносяться відповідні зміни щодо розподілу</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована позиція</p> <p>Відповідно до п. 16.3 до 4 Типового Договору на передачу перелік додатків до цього Договору є його невід'ємними частинами.</p> <p>Водночас, узгоджено відповідно доповнити</p>

<p>(оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>відповідальності і експлуатаційні схеми шляхом внесення змін у відповідний додаток до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. <i>Обґрунтування: Оскільки акт розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності Сторін складається Сторонами договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який є публічним договором приєднання та укладається на основі типової форми договору, то доцільним є внесення змін саме до додатку до цього договору.</i> <i>В іншому випадку, така зміна потребуватиме окремого рішення Регулятора та проведення відповідної регуляторної процедури.</i></p>	<p>п. 14.4 Типового Договору ОДУ нормою відповідного змісту..</p>
<p>XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>		
<p>3. Порядок припинення/обмеження передачі електричної енергії споживачам</p>		
<p>3.7. Звернення електропостачальника щодо припинення електроживлення споживача подається ОСП у письмовій формі з власноручним підписом або в електронній формі з накладанням електронного підпису уповноваженої особи із зазначенням:</p> <p>найменування і місцезнаходження юридичної особи - електропостачальника та його контактних даних (телефон, факс, адреса електронної пошти);</p> <p>найменування, місцезнаходження юридичної особи, переліку посадових осіб споживача, відповідальних за безпечну експлуатацію струмоприймачів, їх контактні дані (телефон,</p>	<p><u>Лист ТОВ «Київські енергетичні послуги» лист від 16.08.2023 № 25/4/7/30/26113 (вх.№ 19282/1-23 від 16.08.2023)</u></p> <p>3.7. Звернення електропостачальника щодо припинення електроживлення споживача подається ОСП у письмовій формі з власноручним підписом або електронній формі з накладанням електронного підпису уповноваженої особи разом із зазначенням:</p> <p>найменування і місцезнаходження юридичної особи - електропостачальника та його контактних даних (телефон, факс, адреса електронної пошти);</p> <p>найменування, місцезнаходження юридичної особи, переліку посадових осіб споживача,</p>	<p>Враховано частково. Узгоджено абзац другий п. 3.7 викласти у</p>

<p>факс);</p> <p>причин застосування припинення електроживлення споживача;</p> <p>дати і часу припинення електроживлення споживача.</p>	<p>відповідальних за безпечну експлуатацію електронприймачів, їх контактні дані (телефон, факс);</p> <p>причин застосування припинення електроживлення споживача;</p> <p>дати і часу припинення електроживлення споживача.</p> <p><u>Обґрунтування:</u></p> <p>1.Видалити дану норму. Це атавізм. Споживач в разі підключення до мереж ОСП укладає договір з Передачі та Диспетчеризації, і там мають врегульовуватись технічні питання. в тому числі щодо відповідальних осіб споживача. Отримання відповідної інформації електропостачальником в рамках договору постачання, діючим законодавством не передбачено.</p> <p>2. ОСП самостійно визначає час, тому норма зайва.</p>	<p>редакції: «найменування, місцезнаходження споживача, його контактні дані (телефон, факс);»</p> <p>Враховано</p>
<p>5. Порядок укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії</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:</p> <p>ОСР; електропостачальником;</p>	<p><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» лист від 17.08.2023 №923 (вх.№ 19507/1-23 від18.08.2023)</u></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:</p> <p>ОСР; електропостачальником;</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p>

<p>трейдером;</p> <p>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;</p> <p>виробником електричної енергії; ОУЗЕ.</p> <p>Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати 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,</p>	<p>трейдером;</p> <p>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;</p> <p>виробником електричної енергії; ОУЗЕ.</p> <p>Користувачі, зазначені у цьому пункті, не можуть здійснювати свою діяльність на ринку електричної енергії, а також експорт/імпорт електричної енергії до/з країн периметру, без укладеного договору про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>.....</p> <p><u>Обґрунтування:</u> <i>Щодо «безперервності послуг»</i> <i>Якщо в п.201.4 ст.201 ПК України підставою для складення постачальником товарів або послуг зведеної податкової накладної є ритмічний або безперервний характер надання послуг/ постачання товарів (тобто 2 критерії), то з</i></p>	<p>Не враховано Вилучення терміну «трейдер» з переліку Користувачів, які укладають договори на передачу, спричинить створення колізії у разі відсутності таких зобов'язань при проведенні розрахунків за послуги з передачі електричної енергії при здійсненні експорту/імпорту до/з країн периметру..</p> <p>Не враховано.</p>
--	--	--

сукупно за всіма видами діяльності цього Користувача на ринку електричної енергії.

Відносини між ОСП та споживачами (у тому числі ОМСП), які купують електричну енергію в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку електричної енергії та для яких оператором системи є ОСП, регулюються цим Кодексом, Правилами роздрібного ринку електричної енергії та укладеними між ними договорами відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.

незрозумілих причин в проект змін до КСП, задля правового обґрунтування необхідності випуску зведених податкових накладних за результатом надання послуг з передачі/ диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, планують додати лише одну ознаку, а саме: «безперервний характер», упускаючи при цьому «ритмічний характер».

Таким чином, виникає неузгодженість між нормами закону (ПК України) та проектом змін до КСП, що суперечить принципу юридичної визначеності нормативно-правових актів; створює підстави для подвійного трактування пропонуваного положення.

На відміну від поняття «ритмічний характер» надання послуг/ постачання товарів, яке визначено в чинному законодавстві (ритмічним характером постачання вважається постачання товарів/послуг одному покупцю два та більше разів на місяць. (п.201.4 ст.201 ПК України), такого поняття як безперервний характер надання послуг не існує (ні в законодавстві, ні в практиці адміністративних судів касаційної інстанції).

Щодо виключення трейдера з переліку учасників ринку, яким ОСП нараховує послуги з передачі е/е

Включення трейдера до переліку учасників ринку, яким ОСП надає послуги з передачі е/е на підставі Договору суперечить положенням чинного законодавства України. Вказана невідповідність обґрунтовується наступним:

*трейдер при продажу е/е не користується електричними мережами ОСП;
нарахування трейдеру послуги з передачі е/е при експорті суперечить ст.41 Договору про заснування ЕС (ратифікований договір, є частиною національного законодавства України), що підтверджено практикою ВП ВС, викладеною у постанові від 03.08.2022 у справі № 910/9627/20,*

	<p><i>В іншому випадку дії органу державної влади слід розцінювати як вихід за межі владних повноважень.</i></p>	
<p>5.4. ОСП укладає договір про надання послуг з передачі електричної енергії з Користувачем до набуття ним статусу учасника ринку електричної енергії відповідно до Правил ринку.</p> <p>Будь-який Користувач системи, у випадку купівлі електричної енергії для власних потреб (споживання та/або відбору) своїх електроустановок, незалежно від їх функціонального призначення прирівнюється до споживача та має права і обов'язки споживача в частині оплати послуг.</p> <p>У випадку постачання електричної енергії електропостачальником споживачу (у тому числі ОМСП), оператором системи якого є ОСП, ОСП додатково укладає договір електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>Якщо оператором системи споживача (у тому числі ОМСП), який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку є ОСП, ОСП додатково укладає договір споживача про надання послуг з передачі електричної енергії відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p><i><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх.. від 17.08.2023 № 19424/1-23)</u></i></p> <p>Якщо оператором системи споживача (у тому числі ОМСП), який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку є ОСП, ОСП додатково укладає договір споживача про надання послуг з передачі електричної енергії з кожним власником електричних мереж відповідно до Типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована позиція</p>

	<p>є додатком до Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p><i>Обґрунтування:</i> Відповідно до п. 1.2.4. гл. 1.2. розд. I ПРРЕЕ: Точка розподілу (передачі) електричної енергії споживачу встановлюється на межі балансової належності його електроустановок та зазначається в договорі споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з оператором системи.</p> <p>Оператор системи покриває всі витрати, пов'язані з транспортуванням електричної енергії в точку розподілу (передачі) електричної енергії, а також має право на відшкодування всіх витрат, пов'язаних із транспортуванням електричної енергії в точку розподілу (передачі) електричної енергії, за рахунок тарифу на розподіл (передачу) електричної енергії.</p> <p>ОСП укладає договір споживача про надання послуг з передачі електричної енергії на основі Типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який є додатком 3 до цих Правил, з кожним власником електричних мереж.</p>	
<p>5.5. Договір про надання послуг з передачі електричної енергії є публічним договором приєднання та укладається на основі Типового договору, що є додатком 6 до цього Кодексу.</p> <p>ОСП зобов'язаний на своєму офіційному вебсайті розмістити редакцію договору про надання послуг з передачі електричної енергії та роз'яснення щодо укладення та</p>	<p><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх.. від 17.08.2023 № 19424/1-23)</u></p> <p>5.5. Договір про надання послуг з передачі електричної енергії є публічним договором приєднання та укладається за на основі типового типового договору, на підставі типової форми договору, який затверджується Регулятором яка затверджується Регулятором що та є додатком 6 до цього Кодексу.</p> <p>...</p> <p>ОСП зобов'язаний на своєму офіційному вебсайті розмістити актуальну редакцію договору про надання послуг з передачі електричної енергії та роз'яснення щодо</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована позиція</p> <p>Не враховано Узгоджено наступну редакцію «ОСП зобов'язаний на своєму офіційному вебсайті оприлюднити редакцію договору</p>

<p>приєднання Користувача до договору про надання послуг з передачі електричної енергії. На вимогу Користувача ОСП протягом 10 робочих днів від дня звернення повинен надати Користувачу підписаний ОСП примірник укладеного договору у паперовій формі.</p>	<p>укладення та приєднання Користувача до договору про надання послуг з передачі електричної енергії. У разі внесення змін до договору про надання послуг з передачі електричної енергії ОСП зобов'язаний належним чином та невідкладно повідомити про це Користувача.</p> <p><i>Обґрунтування:</i> Редакційні правка та пропозиція, з метою забезпечення обізнаності Користувачів з актуальною редакцією договору.</p> <p><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» лист від 17.08.2023 №923 (вх.№ 19507/1-23 від 18.08.2023)</u></p> <p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладення договору</p> <p><i>Обґрунтування:</i> Пропозиція щодо зміни типової форми договору про надання послуг із передачі на форму договору приєднання не відповідає положенням ЗУ «Про ринок електричної енергії». Ч.4 ст.33 ЗУ «Про ринок е/е» встановлено, що типові договори про надання послуг з передачі електричної енергії та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління затверджуються Регулятором. Таким чином, законом про ринок в імперативному порядку встановлено, що формами вказаних договорів є типова форма. Згідно з ч.4 ст.179 ГК України при укладенні господарських договорів сторони можуть визначати зміст договору на основі: вільного волевиявлення, коли сторони мають право погоджувати на свій розсуд будь-які умови договору, що не суперечать законодавству; примірного договору, рекомендованого органом управління суб'єктам господарювання для використання при укладенні</p>	<p>про надання послуг з передачі електричної енергії зі змінами та роз'яснення щодо укладення та приєднання Користувача до договору про надання послуг з передачі електричної енергії. На вимогу Користувача ОСП протягом 10 робочих днів від дня звернення повинен надати Користувачу підписаний ОСП примірник укладеного договору у паперовій формі.»</p> <p>Не враховано Недостатньо обґрунтована позиція Перехід до публічних договорів приєднання забезпечить рівні умови для усіх Користувачів, зокрема недискримінаційний і прозорий доступ до системи передачі та недискримінаційне ставлення до Користувачів системи передачі, відповідно до статей 3 та 33 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Довідково. Наразі укладення публічних договорів приєднання на основі типових договорів передбачено ПРРЕЕ. Так, додатком 3 до ПРРЕЕ є типовий договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії який є публічним договором приєднання та укладається ОСР, зі споживачами шляхом приєднання Споживача до умов цього договору згідно з заявою-приєднання.</p>
--	---	---

	<p><i>ними договорів, коли сторони мають право за взаємною згодою змінювати окремі умови, передбачені примірним договором, або доповнювати його зміст; типового договору, затвердженого Кабінетом Міністрів України, чи у випадках, передбачених законом, іншим державним органом або органом державної влади, коли сторони не можуть відступати від змісту типового договору, але мають право конкретизувати його умови; договору приєднання, запропонованого однією стороною для інших можливих суб'єктів, коли ці суб'єкти у разі вступу в договір не мають права наполягати на зміні його змісту.</i></p> <p><i>Таким чином, господарське законодавство розрізняє такі форми договорів як типовий договір та договір приєднання.</i></p> <p><i>Разом із тим, ст.33 ЗУ Про ринок е/е визначено, що договори про надання послуг із передачі та про надання послуг із диспетчерського (оперативно-технологічного) управління можуть бути укладені тільки в типовій формі, про договір приєднання нічого не йдеться.</i></p>	
<p>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:</p> <p><u>1) у період до приєднання ОСП до ІТС механізму:</u></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 – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСП)</p>		

електропостачальника, крім обсягів **відбору** електричної енергії **об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів**, оператором системи яких є ОСП;

для споживачів електричної енергії (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 у тому числі ОМСР);

для виробників електричної енергії – на підставі даних щодо обсягів електричної енергії 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**;

для ОУЗЕ - на підставі даних щодо обсягів, що дорівнюють абсолютній величині різниці між місячним **відбором** та місячним **відпуском** електричної енергії УЗЕ.

Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх.. від 17.08.2023 № 19424/1-23)

для виробників електричної енергії – на підставі даних щодо ~~для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також~~ власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації, **що заживлені від мереж ОСР/ОСП або власного споживання**, у ~~тому числі~~ зокрема для **забезпечення роботи насосних модулів**;

Обґрунтування:

Виробники електричної енергії для власних потреб в «години генерації» використовують електричну енергію власного виробництва.

При цьому, використовують власні технологічні мережі та не використовують мережі ОСР та ОСП.

Ураховуючи зазначене, у виробників відсутня підстава в «години генерації» платити ОСП за послугу з передачі е/е.

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» лист від

Не враховано
Недостатньо обґрунтована позиція

17.08.2023 № 50014500/158 (вх.№ 19514/1-23 від 18.082023)

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, визначених договорами про спільне використання;**

...

Обґрунтування:

У відповідності до ПРПЕЕ між ОС та власником мереж, мережі якого використовуються для транспортування е.е. до інших споживачів, укладається договір про спільне використання технологічних електричних мереж. Отже, з метою уникнення двозначного трактування пропонуємо доповнити дане визначення.

НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 17.08.2023 №01/40249(вх.№ 19340/1-23 від 17.08.2023)

5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається:

1) у період до приєднання ОСП до ІТС механізму:

...

для виробників електричної енергії (в тому числі **генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом**) – на підставі даних щодо ~~обсягів експорту електричної енергії 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

Не враховано

Недостатньо обґрунтована позиція

Враховано частково альтернативну пропозицію

Узгоджено наступну редакцію

«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 відбору електричної енергії площадками

<p>З цією метою використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії сформовані Адміністратором комерційного обліку відповідно до Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду</p>	<p>станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;</p> <p><i>Обґрунтування:</i> КСП потребує уточнення щодо порядку розрахунку послуг виробникам за «зеленим» тарифом. Зміни внесені в ЗУ про ринок електричної енергії, а саме абз 5 п. 2 статті 65 потребують конкретизації в редакції змін прийнятих 30.06.2023 №3220-IX, що набудуть чинності через 6 місяців з дня публікації Закон. Наголошуємо, що у будь-якому випадку зазначена конкретизація має бути визначена в проєкті змін до КСП. Тому просимо врахувати уточнення в запропонованій редакції. У випадку її непогодження просимо врахувати уточнення в альтернативній редакції:</p> <p><i>«для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом) – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії 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;</i></p> <p><i>для виробників за «зеленим тарифом», що належать до БГ ГП на підставі даних щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом»;</i></p> <p>...</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</p>	<p><i>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;</i></p> <p><i>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 позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників»;</i></p> <p>Враховано Узгоджено наступну редакцію «З цією метою використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії сформовані</p>
--	--	---

<p>затвердженого Правилами ринку, що агреговані за кожен календарний день;</p>	<p>Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду затвердженого Правилами ринку, що агреговані за кожен календарний день в розрізі кожного календарного дня.</p> <p><u>Обґрунтування:</u> Додаткове уточнення, яке необхідно для визначення розуміння «звідки беруться дані комерційного обліку» які використовуються в розрахунку за надану послугу. Вважаємо за необхідне внести, оскільки механізм створення ТКО в ЛІО не пов'язаний процесно із внесенням змін в договір (що зумовлює появу ТКО без її ідентифікації в договірних відносинах, особливо у випадку роботи із електропостачальниками) для недопущення факту втрати обсягу послуги в розрахунках та з метою досягнення розуміння у Користувачів системи факту врахування всіх обсягів які зафіксовані їх ППКО та передані в роботу АКО.</p> <p><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх.. від 17.08.2023 № 19424/1-23)</u></p> <p>2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>.....</p> <p>для виробників електричної енергії – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації, що заживлені від мереж ОСР/ОСП або власного споживання, зокрема у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;</p>	<p>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>Не враховано Недостатньо обґрунтована позиція</p>
--	---	--

Обґрунтування:

Виробники електричної енергії для власних потреб в «години генерації» використовують електричну енергію власного виробництва.

При цьому використовують власні технологічні мережі та не використовують мережі ОСР та ОСП.

Ураховуючи зазначене, у виробників відсутня підстава в «години генерації» платити ОСП за послугу з передачі е/е.

ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ - ЕНЕРГО» лист від 08.08.2023 № 774 (вх. № 18134/І-23 від 09.08.2023)

.....
2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:

.....
для електропостачальників – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії до країн периметру та обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів (у тому числі ОМСР) електропостачальника, крім обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;

.....
Обґрунтування:

У зв'язку з тим, що електропостачальники імпортують електричну енергію для постачання її кінцевим споживачам, вважаємо некоректним подвійне врахування обсягу послуг з передачі електричної енергії для електропостачальників.

У даному випадку, обсяг імпорту електричної енергії врахований в обсязі відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів.

Не враховано

Недостатньо обґрунтована позиція

Визначення особливостей надання послуг з передачі електричної енергії у період після приєднання ОСП України до ІТС механізму; врегульовано нормативно-правовою базою Регулятора, якою передбачено впровадження зобов'язань України щодо імплементації Регламенту Комісії (ЄС) від 23.10.2010 № 838/2010 про встановлення настанов стосовно механізму компенсації між операторами системи передачі та спільного регуляторного підходу до встановлення плати за передачу електроенергії відповідно до Договору про заснування Енергетичного Співтовариства та Угоди про асоціацію між Україною та ЄС для забезпечення участі ОСП України в ІТС механізмі.

<p>2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму: для ОСР – на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її</p>	<p><i>Електропостачальники та, як наслідок, кінцеві споживачі не можуть сплачувати двічі за той самий обсяг послуги. Слід зауважити, що при проходженні ОЗП 2022/23 року в умовах правового режиму воєнного стану в Україні, Постановою КМУ від 03.01.23 № 1 було затверджене Положення про особливості імпорту електричної енергії, відповідно до якого держава стимулювала споживачів до придбання імпортованої електричної енергії в електропостачальників для стабільної та безперебійної роботи їх підприємств. До таких споживачів не застосовувались графіки погодинного відключення електроенергії та/або обмеження споживання електричної потужності.</i></p> <p><i>Крім того, при встановленні граничних цін на РДН, ВДР та балансуєчому ринку, одним з обґрунтувань для їх підвищення з 30.06.2023 було стимулювання впровадження імпорту електричної енергії з країн ЄС для підвищення стабільності роботи ОЕС України.</i></p> <p><i>Тому необхідно уточнити визначення обсягу послуг з передачі електричної для електропостачальників та виключити подвоєння в нарахуванні обсягу послуги з передачі електричної енергії. Таке дублювання в нарахуваннях може значно підвищити вартість імпортованої електричної енергії для кінцевих споживачів та не буде стимулювати їх до придбання імпортованої електричної енергії в електропостачальників, що може негативно вплинути на забезпечення стабільної роботи ОЕС України при проходженні осінньо-зимового періоду 2023/24 року в умовах правового режиму воєнного стану в Україні.</i></p> <p><u>АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» лист від 17.08.2023 № 50014500/158 (вх.№ 19514/1-23 від 18.082023)</u></p> <p>5.7. Обсяг послуг з передачі електричної енергії визначається: ... 2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована позиція</p>
---	---	---

розподіл територією здійснення ліцензованої діяльності, як електричними мережами ОСР, так і електричними мережами інших власників;

для електропостачальників – 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) електропостачальника, крім обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадками комерційного обліку споживачів, оператором системи яких є ОСП;

для споживачів електричної енергії (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 у тому числі ОМСР);

для виробників електричної енергії – на підставі даних щодо обсягів експорту/імпорту електричної енергії до/з країн периметру та обсягів електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку

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, визначених договорами про спільне використання;

НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 17.08.2023 №01/40249(вх.№ 19340/1-23 від 17.08.2023)

2) у період після приєднання ОСП до ІТС механізму:

...

для виробників електричної енергії (в тому числі генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом) – 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;

Обґрунтування:

КСП потребує уточнення щодо порядку розрахунку послуг виробникам за «зеленим» тарифом. Зміни внесені в ЗУ про ринок електричної енергії, а саме абз 5 п. 2 статті 65 потребують конкретизації в редакції змін прийнятих 30.06.2023 №3220-ІХ, що набудуть чинності через 6 місяців з дня публікації Закон. Наголошуємо, що у будь-якому випадку зазначена конкретизація має бути визначена в проекті змін до КСП. Тому просимо врахувати уточнення в запропонованій редакції. У випадку її непогодження

Враховано частково альтернативну пропозицію

Узгоджено наступну редакцію

«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 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;

для виробників, яким встановлено

<p>відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів;</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>З цією метою використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору сформовані Адміністратором комерційного обліку 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, що агреговані за кожен календарний день.</p>	<p><i>просимо врахувати уточнення в альтернативній редакції: «для виробників електричної енергії (за винятком генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом) – на підставі даних щодо обсягів експорту електричної енергії 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; для виробників за «зеленим тарифом», що належать до БГ ГП на підставі даних щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом»;</i></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, що агреговані за кожен календарний день в розрізі кожного календарного дня.</p> <p><u>Обґрунтування:</u> Додаткове уточнення, яке необхідно для визначення розуміння «звідки беруться дані комерційного обліку» які використовуються в розрахунку за надану послугу. Вважаємо за необхідне внести, оскільки механізм створення ТКО в ЛІО не пов'язаний процесно із внесенням змін в договір (що зумовлює появу ТКО без її ідентифікації в договірних відносинах, особливо у випадку роботи із</p>	<p>«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 щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць таких виробників»;</p> <p>Враховано</p>
---	--	--

	<p>електропостачальниками) для недопущення факту втрати обсягу послуги в розрахунках та з метою досягнення розуміння у Користувачів системи факту врахування всіх обсягів які зафіксовані їх ППКО та передані в роботу АКО.</p>	
<p>5.8. Договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається шляхом приєднання Користувача до умов договору згідно з наданою ним заявою-приєднання із зазначенням реквізитів Користувача та інформації щодо обраного ним ППКО, до якої додаються:</p> <p>підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), завірена копія довіреності, виданої в установленому законодавством порядку тощо);</p> <p>копії Договорів споживача та/або виробника/ОМСП /ОУЗЕ про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з додатками (для виробників та/або ОУЗЕ та/або ОМСП та споживачів розміщених за місцем провадження ліцензованої діяльності відповідного ОСП).</p> <p>Бланк заяви-приєднання повинен бути оприлюднений на офіційному вебсайті ОСП.</p> <p>Заява-приєднання може бути надана до ОСП як в паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи,</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 17.08.2023 №01/40249(вх.№ 19340/1-23 від 17.08.2023)</u></p> <p>Договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається шляхом приєднання Користувача до умов договору згідно наданої ним заявою-приєднання із зазначенням реквізитів Користувача, енергетичного ідентифікаційного коду (ЕІС-коду типу Х), ECRB коду (унікального ідентифікатору учасника оптового енергетичного ринку) та інформації щодо обраного ним ППКО, до якої додаються:</p> <p><u>Обґрунтування:</u> <i>Потребує уточнення щодо долучення відомостей про наявність обов'язкових кодів на ринку під час звернення щодо укладення договору, оскільки виникає колізія під час укладення за умови відсутності цих даних. Підстава зміни до ЗУ від 10.06.2023 №3141-ІХ стаття 81.</i> <i>З метою ідентифікації процесів, об'єктів та учасників енергетичного ринку, ENTSO-E (Європейська мережа ОСП) розробила систему кодування EIC (Energy Identification Coding). При цьому вимогами Керівництва ENTSO-E The Energy Identification Coding Scheme (EIC) Reference Manual (далі — Керівництво), забороняється наявність більше ніж одного EIC коду типу Х у суб'єкта господарювання.</i> <i>Визначення фактичного обсягу, зокрема наданих послуг на ринку електричної енергії агрегуються Адміністратором комерційного обліку за кожним окремим учасником ринку за його EIC кодом типу Х з врахуванням всіх видів діяльності (виробництво, споживання, трейдерська діяльність та інші) такого учасника ринку. Наявність двох</i></p>	<p>Враховано Узгоджено наступну редакцію «Договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається шляхом приєднання Користувача до умов договору згідно наданої ним заявою-приєднання із зазначенням реквізитів Користувача, енергетичного ідентифікаційного коду (ЕІС-коду типу Х), ECRB коду (унікального ідентифікатору учасника оптового енергетичного ринку, за наявності) та інформації щодо обраного ним ППКО, до якої додаються:»</p>

<p>так і в електронній формі з використанням електронного підпису.</p>	<p><i>ЕІС кодів типу X за одним учасником ринку не дозволяється, зокрема, для уникнення некоректних даних в розрахунках, що здійснюються на ринку електроенергії.</i></p> <p><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» лист від 17.08.2023 №923 (вх.№ 19507/1-23 від18.08.2023)</u></p> <p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору</p> <p><u>Коментар:</u> <i>Заперечення ТОВ «Д.Трейдінг» щодо зміни умов укладення договору, а саме переходу до публічного договору приєднання про надання послуг з передачі електричної енергії/диспетчерського (оперативно-технологічного) управління викладені вище (до проекту пункту 5.5 глави 5 розділу XI КСП).</i></p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p> <p>Позиція НКРЕКП викладена у коментарях до п. 5.5 глави 5</p>
<p>5.9. ОСП протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви-приєднання, повного пакету документів та необхідної для укладення договору інформації направляє Користувачу повідомлення, в якому вказує дату акцептування заяви-приєднання. Разом з листом-повідомленням про приєднання до Договору ОСП направляє Користувачу оформлений в паперовій або електронній формі перелік об'єктів електроенергетики (додаток 4 до Типового Договору про надання послуг з передачі електричної енергії (виробникам/ОУЗЕ/ Споживачам/ОМСП)). Датою початку дії договору про надання послуг з передачі електричної енергії є дата акцепту, зазначена у повідомленні ОСП.</p>	<p><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» лист від 17.08.2023 №923 (вх.№ 19507/1-23 від18.08.2023)</u></p> <p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору</p> <p><u>Коментар:</u> <i>Заперечення ТОВ «Д.Трейдінг» щодо зміни умов укладення договору, а саме переходу до публічного договору приєднання про надання послуг з передачі електричної енергії/диспетчерського (оперативно-технологічного) управління викладені вище (до проекту пункту 5.5 глави 5 розділу XI КСП).</i></p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p> <p>Позиція НКРЕКП викладена у коментарях до п. 5.5 глави 5</p>

<p>6. Порядок укладення договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</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 (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;</p> <p>споживачем/ОУЗЕ, для якого 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><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» лист від 17.08.2023 №923 (вх.№ 19507/1-23 від18.08.2023)</u></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><i>Коментар:</i> <i>Заперечення ТОВ «Д.Трейдінг» викладене в проекті пункту 5.3 глави 5 розділу XI КСП.</i></p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p>

6.4. Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління є публічним договором приєднання та укладається на основі типового договору, що є додатком 5 до цього Кодексу.

Будь-який Користувач, у випадку купівлі електричної енергії для власних потреб своїх електроустановок (споживання та/або відбору), незалежно від їх функціонального призначення, прирівнюється до споживача та має права і обов'язки споживача в частині оплати послуг.

ОСП зобов'язаний на своєму офіційному вебсайті оприлюднити редакцію договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та роз'яснення щодо укладення та приєднання Користувача до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

На вимогу Користувача ОСП протягом 10 робочих днів від дати звернення повинен надати Користувачу підписаний ОСП примірник укладеного договору у паперовій формі.

Лист ТОВ «Київські енергетичні послуги» лист від 16.08.2023 № 25/4/7/30/26113 (вх.№ 19282/1-23 від 16.08.2023)

~~Будь-який Користувач, у випадку купівлі електричної енергії для власних потреб своїх електроустановок (споживання та/або відбору), незалежно від їх функціонального призначення, прирівнюється до споживача та має права і обов'язки споживача в частині оплати послуг.~~

Обґрунтування:

Не зрозуміло як ця норма стосується даного розділу (споживач – диспетчеризація).

Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх.. від 17.08.2023 № 19424/1-23)

6.4. Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного)

Узгоджено абзац другий п.6.4 викласти у такій редакції:

«Будь-який Користувач, у випадку купівлі електричної енергії для власних потреб своїх електроустановок (споживання та/або відбору), незалежно від їх функціонального призначення, прирівнюється до споживача та має права і обов'язки споживача в частині оплати послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.»

Не враховано.

Недостатньо обґрунтована позиція

Проектом змін здійснено конкретизацію оплати послуг виробником у ролі споживача при здійсненні купівлі електричної енергії, зокрема з метою забезпечення роботи насосних модулів.

управління є публічним договором приєднання та укладається на основі ~~на підставі типового~~ **типової форми** договору, який затверджується **Регулятором**, ~~що~~ та є додатком 5 до цього Кодексу.

...

ОСП зобов'язаний на своєму офіційному вебсайті оприлюднити **актуальну** редакцію договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та роз'яснення щодо укладення та приєднання Користувача до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Обґрунтування:

У разі внесення змін до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОСП зобов'язаний належним чином та невідкладно повідомити про це Користувача.

Відповідно до ч. 4 ст. 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» ОСП надає послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління учасникам ринку на підставі договорів, укладених на основі типових договорів про надання послуг з передачі електричної енергії та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Типові договори про надання послуг з передачі електричної енергії та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління затверджуються Регулятором.

Редакційні правка та пропозиція, з метою забезпечення обізнаності Користувачів з актуальною редакцією договору.

ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» лист від 17.08.2023 №923

Враховано

Не враховано

Узгоджено наступну редакцію

«ОСП зобов'язаний на своєму офіційному вебсайті **оприлюднити** редакцію договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **зі змінами** та роз'яснення щодо укладення та приєднання Користувача до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.»

	<p><u>(вх.№ 19507/1-23 від 18.08.2023)</u></p> <p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору</p> <p><u>Коментар:</u> <i>Заперечення ТОВ «Д.Трейдінг» щодо зміни умов укладення договору, а саме переходу до публічного договору приєднання про надання послуг з передачі електричної енергії/диспетчерського (оперативно-технологічного) управління викладені вище (до проекту пункту 5.5 глави 5 розділу XI КСП).</i></p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p> <p>Позиція НКРЕКП викладена у коментарях до п. 5.5 глави 5</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 приєднання ОСП до ІТС механізму:</p> <p>для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії (з генеруючими одиницями типу В, С, D);</p> <p>для ОСР – як обсяг розподіленої 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 –</p>	<p><u>АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» лист від 17.08.2023 № 50014500/158 (вх.№ 19514/1-23 від 18.082023)</u></p> <p>...</p> <p>для ОСР – як обсяг розподіленої 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, визначених договорами про спільне використання та обсяг відбору електричної енергії площадкам комерційного обліку господарчих потреб ОСР;</p> <p>.....</p> <p><u>Обґрунтування:</u> <i>У відповідності до ПРРЕЕ між ОС та власником мереж, мережі якого використовуються для транспортування е.е. до інших споживачів, укладається договір про спільне використання технологічних електричних мереж. Отже, з метою уникнення двозначного трактування пропонуємо доповнити дане визначення.</i></p> <p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 17.08.2023</u></p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована позиція</p>

<p>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 ОУЗЕ), оператором системи яких є ОСП, – на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії об'єктами/площадкам комерційного обліку цих споживачів;</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 відповідно Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду, затвердженого Правилами ринку, що агреговані за кожен календарний день.</p>	<p><u>№01/40249(вх.№ 19340/1-23 від 17.08.2023)</u></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 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 не залежно від виду генерації);</p> <p>...</p> <p><u>Обґрунтування:</u> <i>НЕК «Укренерго» на виконання домовленостей досягнутих на робочій нараді в приміщенні НКРЕКП від 31.05.2023 надали пропозиції, що були вилучені в запропонованій редакції. КСП потребує уточнення щодо порядку розрахунку послуг виробникам за «зеленим» тарифом. Зміни внесені в ЗУ про ринок електричної енергії, а саме абз 5 п. 2 статті 65 потребують конкретизації в редакції змін прийнятих 30.06.2023 №3220-ІХ, що набудуть чинності через 6 місяців з дня публікації Закон. Наголошуємо, що у будь-якому випадку зазначена конкретизація має бути визначена в проекті змін до КСП. Тому просимо врахувати уточнення в запропонованій редакції. У випадку її непогодження просимо врахувати уточнення в альтернативній редакції:</i> «для виробників – як обсяг відпущеної електричної енергії за площадками комерційного обліку, (з генеруючими одиницями типу В, С, D за винятком генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом), обсяг експорту та/або імпорту електричної енергії; для виробників за «зеленим тарифом» (з генеруючими одиницями типу В, С, D), що належать до БГ ГП на підставі даних щодо позитивного значення обсягу різниці між місячним відпуском та місячним відбором</p>	<p>Враховано частково альтернативну пропозицію</p> <p>Узгоджено наступну редакцію «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 балансувальної групи гарантованого покупця;</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 (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>Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж ОСР, окремо не сплачують послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p><i>електричної енергії площадками комерційного обліку генеруючих одиниць виробників за «зеленим» тарифом»;</i> ...</p> <p>Для визначення обсягу наданої послуги використовуються дані комерційного обліку щодо відпуску та/або відбору електричної енергії сформовані Адміністратором комерційного обліку та/або графіки імпорту та експорту електричної енергії на кожному міждержавному перетині з країнами периметру. за площадками (точками) комерційного обліку, яким присвоєні ЕІС-коди та відповідно Кодексу комерційного обліку в інтервалі розрахункового періоду затвердженого Правилами ринку, що агреговані за кожен календарний день в розрізі кожного календарного дня.</p> <p><i>Обґрунтування:</i> <i>Додаткове уточнення, яке необхідно для визначення розуміння «звідки беруться дані комерційного обліку» які використовуються в розрахунку за надану послугу. Вважаємо за необхідне внести, оскільки механізм створення ТКО в ЛІО не пов'язаний процесно із внесенням змін в договір (що зумовлює появу ТКО без її ідентифікації в договірних відносинах, особливо у випадку роботи із електропостачальниками) для недопущення факту втрати обсягу послуги в розрахунках та з метою досягнення розуміння у Користувачів системи факту врахування всіх обсягів які зафіксовані їх ППКО та передані в роботу АКО.</i></p>	<p>Враховано частково Узгоджено наступну редакцію</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>6.7. Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається шляхом приєднання Користувача до умов договору згідно з наданою ним заявою-приєднання із зазначенням реквізитів</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 17.08.2023 №01/40249(вх.№ 19340/1-23 від 17.08.2023)</u></p> <p>Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається шляхом приєднання Користувача до</p>	<p>Враховано Узгоджено наступну редакцію</p> <p>«Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається</p>

<p>Користувача та даних обраного ним ППКО, до якої додаються:</p> <p>копія документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), завірена копія довіреності, виданої в установленому законодавством порядку тощо);</p> <p>підписаний зі сторони Користувача акт розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (додаток 3 до Договору) (для ОСР, виробників, ОУЗЕ та споживачів (у тому числі ОМСР) приєднаних до системи передачі) – у двох примірниках;</p> <p>копії договорів виробника/споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з додатками (для виробників розміщених за місцем провадження ліцензованої діяльності відповідного ОСР);</p> <p>підписана зі сторони Користувача однолінійна схема об'єкта (для виробників, ОУЗЕ та споживачів (у тому числі ОМСР), приєднаних до системи передачі) (додаток 2 до договору);</p> <p>Бланк заяви-приєднання повинен бути оприлюднений на офіційному вебсайті ОСП. Заява-приєднання може бути надана до ОСП як в паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи,</p>	<p>умов договору згідно з наданою ним заявою-приєднання із зазначенням реквізитів Користувача, енергетичного ідентифікаційного коду (ЕІС-коду типу Х), ECRB коду (унікального ідентифікатору учасника оптового енергетичного ринку) та даних обраного ним ППКО, до якої додаються:</p> <p>...</p> <p><u>Обґрунтування:</u> <i>Потребує уточнення щодо долучення відомостей про наявність обов'язкових кодів на ринку під час звернення щодо укладення договору, оскільки виникає колізія під час укладення за умови відсутності цих даних. Підстава зміни до ЗУ від 10.06.2023 №3141-ІХ стаття 81.</i> <i>З метою ідентифікації процесів, об'єктів та учасників енергетичного ринку, ENTSO-E (Європейська мережа ОСП) розробила систему кодування EIC (Energy Identification Coding). При цьому вимогами Керівництва ENTSO-E The Energy Identification Coding Scheme (EIC) Reference Manual (далі — Керівництво), забороняється наявність більше ніж одного EIC коду типу Х у суб'єкта господарювання.</i> <i>Визначення фактичного обсягу, зокрема наданих послуг на ринку електричної енергії агрегуються Адміністратором комерційного обліку за кожним окремим учасником ринку за його EIC кодом типу Х з врахуванням всіх видів діяльності (виробництво, споживання, трейдерська діяльність та інші) такого учасника ринку. Наявність двох EIC кодів типу Х за одним учасником ринку не дозволяється, зокрема, для уникнення некоректних даних в розрахунках, що здійснюються на ринку електроенергії.</i></p> <p><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» лист від 17.08.2023 №923 (вх.№ 19507/1-23 від18.08.2023)</u></p> <p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору</p>	<p>шляхом приєднання Користувача до умов договору згідно з наданою ним заявою-приєднання із зазначенням реквізитів Користувача, енергетичного ідентифікаційного коду (ЕІС-коду типу Х), ECRB коду (унікального ідентифікатору учасника оптового енергетичного ринку, за наявності) та даних обраного ним ППКО, до якої додаються:»</p> <p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p>
---	--	--

<p>так і в електронній формі з використанням електронного підпису.</p> <p>Для укладення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління для ОУЗЕ та Виробника з генеруючими одиницями типу В, С і D, Користувач має надати ОСП довідку про підключення до шлюзу інформаційного обміну технологічною інформацією в режимі реального часу з ОСП для УЗЕ та генеруючих одиниць типу В, С і D відповідно до форми та Порядку організації інформаційного обміну технологічною інформацією в режимі реального часу, оприлюднених на офіційному вебсайті ОСП.</p>	<p><u>Коментар:</u> Заперечення ТОВ «Д.Трейдінг» щодо зміни умов укладення договору, а саме переходу до публічного договору приєднання про надання послуг з передачі електричної енергії/диспетчерського (оперативно-технологічного) управління викладені вище (до проекту пункту 5.5 глави 5 розділу XI КСП).</p>	<p>Позиція НКРЕКП викладена у коментарях до п. 5.5 глави 5</p>
<p>6.8. ОСП протягом 10 робочих днів від дня отримання заяви-приєднання та необхідної для укладення договору інформації направляє Користувачу повідомлення, в якому вказує дату акцептування заяви-приєднання. Разом з листом-повідомленням про приєднання до Договору ОСП направляє Користувачу оформлений перелік об'єктів електроенергетики (додаток 10 до Договору (виробникам/ОУЗЕ/Споживачам)), а також повертає підписаний зі свого боку примірник акта розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (для ОСР, виробників та споживачів приєднаних до системи передачі) (додаток 3 до Договору). Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління вважається</p>	<p><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» лист від 17.08.2023 №923 (вх.№ 19507/1-23 від18.08.2023)</u></p> <p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору</p> <p><u>Коментар:</u> Заперечення ТОВ «Д.Трейдінг» щодо зміни умов укладення договору, а саме переходу до публічного договору приєднання про надання послуг з передачі електричної енергії/диспетчерського (оперативно-технологічного) управління викладені вище (до проекту пункту 5.5 глави 5 розділу XI КСП).</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p> <p>Позиція НКРЕКП викладена у коментарях до п. 5.5 глави 5</p>

укладеним з дати акцепту, зазначеної у повідомленні ОСП.		
6.9. ОСП не має права відмовити Користувачу в укладенні договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у разі виконання ним вимог цього Кодексу.	<p><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» лист від 17.08.2023 №923 (вх.№ 19507/1-23 від18.08.2023)</u></p> <p>Залишити в діючій редакції щодо умов укладання договору</p> <p><i>Коментар:</i> Заперечення ТОВ «Д.Трейдінг» щодо зміни умов укладення договору, а саме переходу до публічного договору приєднання про надання послуг з передачі електричної енергії/диспетчерського (оперативно-технологічного) управління викладені вище (до проекту пункту 5.5 глави 5 розділу XI КСП).</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p> <p>Позиція НКРЕКП викладена у коментарях до п. 5.5 глави 5</p>
Додаток 5 до Кодексу системи передачі		
Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління		
2. Предмет Договору		
<p>2.1. Цей Договір регулює оперативно-технологічні відносини під час взаємодії Сторін в умовах паралельної роботи у складі об'єднаної енергетичної системи (ОЕС) України.</p> <p>За цим Договором ОСП безперервно надає послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме управління режимами роботи ОЕС України з виробництва, передачі, забезпечення планових перетоків електричної енергії по міждержавних лініях зв'язку ОЕС України з енергосистемами</p>	<p><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх.. від 17.08.2023 № 19424/1-23)</u></p> <p>2.1.... За цим Договором ОСП зобов'язується безперервно надавати послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме управління режимами роботи ОЕС України з виробництва, передачі, забезпечення планових перетоків електричної енергії по міждержавних лініях зв'язку ОЕС України з енергосистемами суміжних країн, розподілу та споживання</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p>

<p>суміжних країн, розподілу та споживання електричної енергії для забезпечення здатності енергосистеми задовольняти сумарний попит на електричну енергію та потужність у кожний момент часу з дотриманням вимог енергетичної, техногенної та екологічної безпеки (далі – Послуга).</p> <p>Послуга, яка надається за цим Договором згідно з Державним класифікатором продукції та послуг (ДК 016:2010), має код: 35.12.</p>	<p>електричної енергії для забезпечення здатності енергосистеми задовольняти сумарний попит на електричну енергію та потужність у кожний момент часу з дотриманням вимог енергетичної, техногенної та екологічної безпеки (далі – Послуга).</p> <p><i>Редакційна правка</i></p>	
<p>3.5. Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожну декаду розрахункового періоду згідно із зазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <p>1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду;</p> <p>2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду;</p> <p>3 платіж – до 08 числа місяця наступного за розрахунковим періодом в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду.</p>	<p><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» лист від 17.08.2023 №923 (вх.№ 19507/1-23 від18.08.2023)</u></p> <p>Пропонуємо залишити в діючій редакції <i>Обґрунтування:</i> Під час дії воєнного стану в Україні вважаємо за недоцільне змінювати порядок оплати з огляду на наступне: -користувач послуги може належним чином розраховувати планову вартість послуги, виходячи із даних наданих його споживачами. При цьому такі дані враховують об'єктивну ситуацію, яка склалась на ринку (планове скорочення споживання e/e споживачем, закриття бізнесу споживача повністю, тощо); -дані АСКОЕ по версії 1 та версії 2 сильно відрізняються між собою. Вказане вище підтверджується схожою ситуацією, яка існує на ринку врегулювання небалансів e/e, коли дані АСКОЕ по 1 та по 2 версії сильно відрізняються між собою, що свідчить про неточність версії 1 АСКОЕ ОСП. Таким чином, вказана ситуація буде спричиняти виникнення касових розривів у користувача послуги.</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p>
<p>3.6. Плановий обсяг Послуги, що використовується для визначення планової вартості послуги, визначається на підставі даних</p>	<p><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» лист від 17.08.2023 №923 (вх.№ 19507/1-23 від18.08.2023)</u></p> <p><i>Пропонуємо залишити в діючій редакції</i></p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p>

<p>Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) за кожну декаду розрахункового періоду.</p>	<p><i>Обґрунтування аналогічні наданим до п.3.5 Додатку № 5 до КСП.</i></p>	
<p>3.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.</p> <p>Вартість фактично наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Акти надання Послуги направляються Користувачам до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).</p> <p>Коригування обсягів та вартості фактично наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за наступною версією даних комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в «Системі управління ринком», що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.</p> <p>Оплату вартості Послуги, після</p>	<p><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх.. від 17.08.2023 № 19424/1-23)</u></p> <p>3.7. Користувач здійснює розрахунок з ОСП за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з накладенням уповноваженою особою на підписання документів кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки, дотриманням порядку та вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі «р7s» використанням у, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.</p> <p><i>Редакційна правка</i></p> <p><i>Коментар: На даний час рахунки до актів коригування не надсилаються, а сума належних до сплати зобов'язань Користувача зменшує авансові платежі періода, в якому складено акт коригування.</i></p>	<p>Не враховано.</p> <p>Недостатньо обґрунтована позиція</p> <p>Відповідно до статті 1 Закону України «Про електронні довірчі послуги» визначено, що: електронна печатка - електронні дані, які додаються створювачем електронної печатки до інших електронних даних або логічно з ними пов'язуються і використовуються для визначення походження та перевірки цілісності пов'язаних електронних даних;</p> <p>електронний підпис - електронні дані, які додаються підписувачем до інших електронних даних або логічно з ними пов'язуються і використовуються ним як підпис.</p> <p>Отже, кваліфікований електронний підпис має таку саму юридичну силу, як і власноручний підпис, та має презумпцію його відповідності власноручному підпису. Кваліфікована електронна печатка має презумпцію цілісності електронних даних і достовірності походження електронних даних, з якими вона пов'язана.</p> <p>Таким чином, якщо документ згідно законодавства, має містити обов'язковий</p>

коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта надання Послуги (включно).

Акти надання Послуги та акти коригування до актів надання Послуги та рахунки у відповідному розрахунковому періоді Виконавець ОСП направляє Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники Акта надання Послуги та/або акта коригування до актів надання Послуги в паперовому вигляді, підписані власноручним підписом зі своєї сторони.

Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач **на підставі виставлених рахунків** здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акту надання Послуги (включно).

Акти надання Послуги та акти коригування до актів надання Послуги та рахунки у відповідному розрахунковому періоді ОСП направляє Користувачу в електронній формі з **накладенням уповноваженою особою на підписання документів кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки, з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі «pdf» використанням електронного підпису** (із застосуванням Сервісу) або надає Користувачу два примірники Акту надання Послуги та/або акту коригування до актів надання Послуги в паперовому вигляді, підписані власноручним підписом зі своєї сторони.

Редакційна правка

реквізит як підпис посадової особи (уповноваженої особи), тоді підписання електронною печаткою не буде завершальним етапом підписання документу, а отже такий документ не може мати правових наслідків. При цьому інформація в документі, підписаному електронною печаткою підтверджує достовірність електронних даних, визначених в такому документі.

Не враховано.

Недостатньо обґрунтована позиція

	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 17.08.2023 №01/40249(вх.№ 19340/1-23 від 17.08.2023)</u></p> <p>...</p> <p>Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акту надання Послуги (включно), або Акт надання Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно).</p> <p><u>Обґрунтування:</u> <i>Уточнення винкло у зв'язку з тим, що під час дії військового стану з'явилися користувачі системи розрахунки за якими по 1 версії даних комерційного обліку відрізняються від другої (або наступних) версії даних на +100%. Тобто під час формування Акту надання послуг за результатами розрахункового періоду за версією 1 (2) обсяг послуги може дорівнювати 0, що буде змінено після деокупації по 2 (3) версії даних на величину обсягу, що $\neq 0$.</i> <i>Водночас у разі відсутнього обсягу наданої послуги за зазначеними договорами у відповідному звітному періоді, оформлення актів приймання-передачі послуг чинним законодавством України не передбачено.</i> <i>Таким чином при обсягу послуги = 0 Акт надання послуги не формується. Але він сформується за звітний період під час коригування обсягу наданої послуги. В такому випадку потребує уточнення за текстом договору терміну оплати Акта надання послуги який сформовано на підставі оновлених (наступних) даних комерційного обліку під час проведення коригування.</i></p>	<p>Враховано</p>
<p>3.9. За наявності заборгованості кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення (за цим Договором).</p>		<p>Узгоджено додати абзац: «Оплата пені здійснюється за окремим рахунком. Рахунок підлягає оплаті протягом 3 робочих днів від дати отримання.»</p>

<p>При повній сплаті заборгованості минулих періодів надлишок коштів зараховується в оплату пені та штрафних санкцій, за наявності письмової згоди Користувача.</p> <p>У разі, якщо фактичний обсяг оплати Користувачем Послуги перевищує суму нарахованої вартості послуг за цим Договором, ОСП (за заявою Користувача) протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повертає Користувачу надлишок коштів або самостійно враховує їх як оплату Послуги наступних розрахункових періодів (у випадку відсутності заяви Користувача про повернення надлишку коштів).</p> <p>У разі недотримання ОСП термінів повернення коштів Користувач має право нарахувати пеню у розмірі 0,1 % від суми коштів (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня), що підлягають поверненню, за кожен день прострочення. Пеня нараховується до повного виконання ОСП своїх зобов'язань з повернення коштів. За прострочення зазначеного терміну понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми коштів, що підлягають поверненню.</p>	<p><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх.. від 17.08.2023 № 19424/1-23)</u></p> <p>При повній сплаті заборгованості минулих періодів надлишок коштів зараховується в оплату пені та наступних розрахункових періодів (у випадку відсутності заяви Користувача про повернення надлишку коштів) та/або нарахованих ОСП штрафних санкцій (за наявності письмової заяви Користувача).</p> <p><i>Обґрунтування:</i> <i>Редакційна правка, запропоноване формулювання є некоректним, оскільки штрафна санкція включає в собі пеню та штраф, тобто поняття «штрафна санкція» є більш ширшим.</i></p> <p>У разі недотримання ОСП термінів повернення коштів Користувач має право нарахувати пеню у розмірі 0,1 % від суми коштів (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня), що підлягають поверненню, за кожен день прострочення. Пеня нараховується до повного виконання ОСП своїх зобов'язань з повернення коштів, з урахуванням вимог Господарського кодексу України. За прострочення зазначеного терміну понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми коштів, що підлягають поверненню.</p> <p><i>Обґрунтування:</i></p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція Передбачено збереження єдиної термінології</p> <p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p>
--	---	---

	<p>Пропонуємо розглянути питання щодо перенесення до розділу 7 «Відповідальність Сторін та вирішення спорів» Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p>При цьому, з урахуванням вимог ч. 6 ст. 232 Господарського кодексу України (нарахування пені припиняється через 6 місяців від дня, коли зобов'язання мало бути виконано).</p>	
<p>3.10. Оплата вартості нарахованих штрафних санкцій та/або пені здійснюється на поточний рахунок ОСП, що зазначається в рахунку до сплати. За дату оплати рахунку приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок ОСП.</p>	<p><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх.. від 17.08.2023 № 19424/1-23)</u></p> <p>3.10. Оплата вартості нарахованих штрафних санкцій та/або пені здійснюється на поточний рахунок ОСП, що зазначається в рахунку до сплати. За дату оплати рахунку приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок ОСП.</p> <p>Обґрунтування: <i>Редакційна правка, запропоноване формулювання є некоректним, оскільки штрафна санкція включає в собі пеню та штраф, тобто поняття «штрафна санкція» є більш ширшим.</i></p> <p><i>Також пропонується розглянути питання щодо перенесення до розділу 7 «Відповідальність Сторін та вирішення спорів» Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</i></p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p> <p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p>
<p>4. Права та обов'язки сторін</p>		
<p>4.1. Обов'язки ОСП:</p>		
<p>4.1.15. Складати та передавати Користувачу акти про надання Послуг.</p>	<p><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх.. від 17.08.2023 № 19424/1-23)</u></p> <p>4.1.15. Своєчасно складати та передавати Користувачу акти про надання Послуг.</p> <p>Обґрунтування: <i>Уточнююча правка, яка забезпечує дотримання прав</i></p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p>

	<i>Користувача, та корелюється з обов'язками Користувача</i>	
4.1.16. Здійснювати розрахунки за надані Послуги.	<u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх.. від 17.08.2023 № 19424/1-23)</u> 4.1.16. Своєчасно здійснювати розрахунки за надані Послуги. <i>Обґрунтування:</i> <i>Уточнююча правка, яка забезпечує дотримання прав Користувача, та корелюється з обов'язками Користувача</i>	Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція
4.4. Права Користувача:		
4.4.1. Отримати відшкодування збитків за надання Послуг, якщо внаслідок рішення ОСП щодо зміни графіка виведення з роботи обладнання та за відсутності відповідних письмових пояснень буде завдано будь-яких збитків.	<u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх.. від 17.08.2023 № 19424/1-23)</u> 4.4.1. Отримати від ОСП відшкодування збитків за надання Послуг , якщо внаслідок рішення ОСП щодо зміни графіка виведення з роботи обладнання та за відсутності відповідних письмових пояснень буде завдано будь-яких збитків Користувачу . <i>Редакційне уточнення</i>	Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція
6. Порядок утворення, скликання та роботи комісії з розслідування технологічних порушень		
6.4. Голова включає до складу двосторонньої комісії представників ОСП. Повідомлення про долучення до складу комісії разом із програмою проведення розслідування направляється факсограмою або електронною поштою на адресу оператора ОСП.	<u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх.. від 17.08.2023 № 19424/1-23)</u> 6.4. Голова включає до складу двосторонньої комісії представників ОСП. Повідомлення про долучення до складу комісії разом із програмою проведення розслідування направляється факсограмою або електронною поштою на адресу ОСП. <i>Обґрунтування:</i> <i>Пропонуємо виключити для належного повідомлення</i>	Враховано

	<i>представників, оскільки наразі факсом майже ніхто не користується.</i>	
7. Відповідальність Сторін та вирішення спорів		
<p>7.1. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, Користувач сплачує ОСП пеню в розмірі 0,1 % від суми простроченого платежу за кожен день прострочення платежу, але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня. Оплата пені здійснюється за окремим рахунком.</p> <p>Рахунок підлягає оплаті протягом 3 робочих днів від дати отримання.</p> <p>Розрахунок штрафних санкцій, зокрема пені може бути проведений за результатами розрахункового періоду, тобто після формування Акта надання Послуг.</p> <p>Пеня нараховується до повного виконання Користувачем своїх зобов'язань щодо оплати заборгованості.</p> <p>За прострочення терміну оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми простроченого платежу.</p> <p>У разі виникнення від'ємної різниці між фактичною вартістю послуги в розрахунковому періоді та сумою планових платежів, виставлених в цьому ж розрахунковому періоді, на таку різницю пеня не нараховується.</p> <p>У випадку проведення коригування обсягу</p>	<p><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх. від 17.08.2023 № 19424/1-23)</u></p> <p>7.1. ...</p> <p>Пеня нараховується до повного виконання Користувачем своїх зобов'язань щодо оплати заборгованості, з урахуванням вимог Господарського кодексу України.</p> <p><i>Обґрунтування:</i></p> <p><i>Пропонуємо уточнення, з урахуванням вимог ч. 6 ст. 232 Господарського кодексу України (нарахування пені припиняється через 6 місяців від дня, коли зобов'язання мало бути виконано).</i></p> <p><u>лист ДП «НАЕК «Енергоатом» від 17.08.2023 № 01-16545/50-вих, (вх. №19500/1-23 від 18.08.2023)</u></p> <p>У випадку проведення коригування обсягу наданої Послуги попереднього періоду в меншу сторону, база нарахування пені зменшується на величину, визначену актом коригування, починаючи з першого дня нарахування пені.</p> <p><i>Коментар:</i> Відповідно до частини третьої статті 549 Цивільного кодексу України, пенєю є неустойка, що обчислюється у відсотках від суми несвоєчасно виконаного грошового зобов'язання за кожен день прострочення виконання.</p> <p><i>Актом коригування (згідно з п. 7.1. проєкту договору) зменшується обсяг наданої Послуги. Тобто, зменшується сума грошового зобов'язання, несвоєчасне виконання якого</i></p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Враховано частково</p> <p>Узгоджено викласти у такій редакції:</p> <p>«За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, ОСП має право нарахувати Користувачу пеню у розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня) від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.</p> <p>Оплата пені здійснюється за окремим рахунком. Рахунок підлягає оплаті протягом 3 робочих днів від дати отримання.</p> <p>Розрахунок штрафних санкцій, зокрема пені може бути проведений за результатами розрахункового періоду, тобто після формування Акта надання Послуг.</p> <p>Пеня нараховується до повного виконання Користувачем своїх зобов'язань щодо оплати заборгованості.</p> <p>За прострочення терміну оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми простроченого платежу.</p> <p>У разі виникнення від'ємної різниці між фактичною вартістю послуги в</p>

<p>наданої Послуги попереднього періоду в меншу сторону, база нарахування пені зменшується на величину, визначену актом коригування, з дня проведення такого коригування.</p>	<p><i>спричинило нарахування пені. Таким чином, зменшення розміру пені повинно відбуватися, починаючи з першого дня її нарахування.</i></p> <p>...</p> <p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 17.08.2023 №01/40249(вх.№ 19340/1-23 від 17.08.2023)</u></p> <p>...</p> <p>У разі надання ОСП розрахунку коригування до податкової накладної, що відповідно до статті 192 ПКУ підлягає реєстрації в Єдиному реєстрі податкових накладних (далі - ЄРПН) Користувачем, останній зобов'язується зареєструвати такий розрахунок коригування протягом строку, що визначений пунктом 201.10 статті 201 Податкового кодексу України.</p> <p>У разі відсутності технічної можливості/ не проведення реєстрації в ЄРПН розрахунку коригування до податкової накладної протягом 365 днів з дати складання такого розрахунку коригування, Користувач сплачує ОСП штраф у розмірі, що дорівнює сумі ПДВ, визначеній в незареєстрованому розрахунку коригування, протягом 10 календарних днів з дати отримання відповідної вимоги ОСП. Зобов'язання зі сплати штрафу може бути припинено шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог у разі наявності заборгованості ОСП перед Користувачем за відповідним договором, на виконання умов якого було складено розрахунок коригування до податкової накладної, що не може бути/ не зареєстрований протягом 365 днів в ЄРПН. За таких обставин ОСП повертає кошти в сумі зменшеній на величину штрафу.</p> <p><u>Обґрунтування:</u> Доповнення до умов договору необхідне для уникнення збитків НЕК "Укренерго" в сумі податкового зобов'язання з ПДВ за від'ємними розрахунками коригування до</p>	<p>розрахунковому періоді та сумою планових платежів, виставлених в цьому ж розрахунковому періоді, на таку різницю пеня не нараховується.</p> <p>У разі надання ОСП розрахунку коригування до податкової накладної, що відповідно до статті 192 ПКУ підлягає реєстрації в Єдиному реєстрі податкових накладних (далі - ЄРПН) Користувачем, останній зобов'язується зареєструвати такий розрахунок коригування протягом строку, що визначений пунктом 201.10 статті 201 Податкового кодексу України.</p> <p>У разі відсутності технічної можливості/ не проведення реєстрації в ЄРПН розрахунку коригування до податкової накладної протягом 365 днів з дати складання такого розрахунку коригування, ОСП має право нарахувати Користувачу штраф у розмірі, що дорівнює сумі ПДВ, визначеній в незареєстрованому розрахунку коригування, протягом 10 календарних днів з дати отримання відповідної вимоги ОСП. За таких обставин ОСП повертає кошти в сумі зменшеній на величину штрафу.»</p>
---	---	---

	<p>податкових накладних, реєстрація яких покладається на Користувача. Без реєстрації таких розрахунків коригування Користувачем НЕК "Укренерго" не має права на зменшення податкового зобов'язання в декларації з ПДВ. Також реєстрація розрахунків коригування не можлива якщо з дати виписки податкової накладної яка коригується пройшло 1095 днів, Користувач має борг на СЕО ПДВ, або його скасовано як платника ПДВ. Дана норма дозволить НЕК "Укренерго" стягнути збиток в сумі ПДВ з винної сторони, в наслідок діяльності/ бездіяльності якої не зареєстровано від'ємний розрахунок коригування.</p>	
<p>7.10. За необґрунтовану відмову від виконання своїх зобов'язань винна Сторона сплачує іншій Стороні штраф у розмірі 3 % від вартості послуг розрахункового періоду, у якому зафіксовано невиконання такого зобов'язання. Сплата штрафних санкцій за відмову від виконання своїх зобов'язань не звільняє Сторони від виконання зобов'язання в натурі, крім випадку, коли управнена Сторона відмовилася від прийняття виконання зобов'язання.</p>	<p><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх.. від 17.08.2023 № 19424/І-23)</u> Пропонується <u>виключити п. 7.10.</u>, оскільки встановлення додаткових штрафних санкцій створює зайве фінансове навантаження на учасників ринку.</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція штрафні санкції є інструментом, який забезпечує виконання договірних зобов'язань та мають взаємний характер</p>
<p>8. Форс-мажор</p>		
<p>8.4. Доказом дії форс-мажорних обставин є документи (оригінали), видані Торгово-промисловою палатою України.</p>	<p><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх.. від 17.08.2023 № 19424/І-23)</u> 8.4. Доказом дії форс-мажорних обставин є документи (оригінали), видані Торгово-промисловою палатою України /регіональними</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція Відповідно діючого законодавства, засвідчують форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) та видають сертифікат про такі обставини, зокрема у період дії введеного воєнного стану,</p>

	<p>ТПП//іншим компетентним органом, установою.</p> <p><i>Обґрунтування:</i> Уточнення, з урахуванням діючих положень про засвідчення форс-мажорних обставин (роз'яснення ТПП України про засвідчення форс-мажорних обставин на період дії воєнного стану в Україні)</p>	Торгово-промислова палата України та уповноважені нею регіональні торгово-промислові палати
9. Інші умови		
<p>9.7. Цей Договір може бути змінений ОСП в односторонньому порядку у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини, пов'язані з наданням Послуги.</p> <p>У такому випадку зміни до цього Договору вносяться ОСП протягом 10 днів з дня набрання ними чинності.</p>	<p><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх.. від 17.08.2023 № 19424/1-23)</u></p> <p>9.7. Цей Договір може бути змінений ОСП в односторонньому порядку у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини, пов'язані з наданням Послуги.</p> <p>У такому випадку зміни до цього Договору вносяться ОСП протягом 10 днів з дня набрання ними чинності, а також невідкладно повідомляється Користувач про такі зміни електронною поштою, з накладенням уповноваженою особою на підписання документів кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки, з дотриманням порядку та вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі «р7s».</p> <p><i>Обґрунтування:</i> Уточнення, яке забезпечить належне інформування Користувача щодо змін, які внесені у договір, та забезпечення його права щодо розірвання такого договору.</p>	<p>Не враховано.</p> <p>Недостатньо обґрунтована позиція</p>

13. Термін дії Договору		
<p>13.6. ОСП має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку, надіславши Користувачу повідомлення про розірвання, у випадку отримання від нового або від попереднього власника документально підтвердженого факту зміни власника/користувача об'єкта, або у випадку, якщо Користувач не набув статусу учасника ринку електричної енергії протягом 6 місяців з дня укладення цього Договору.</p> <p>Надсилання повідомлення Користувачу про розірвання цього Договору в односторонньому порядку здійснюється в письмовій формі на адресу Користувача зазначену в цьому Договорі. Користувач, на адресу якого відправлено повідомлення про розірвання цього Договору, вважається повідомленим, а цей Договір вважається розірваним після спливу 20 календарних днів з дати направлення письмового повідомлення. Ризики неотримання листа, направленого на адресу Користувача, несе Користувач, на адресу якого направлено лист.</p>		<p>Узгоджено застосування єдиного підходу, а саме п. 13.6 та привести у відповідність до п. 14.4 Договору передачі, виклавши у такій редакції.</p> <p>«13.6. ОСП має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку, надіславши Користувачу повідомлення про розірвання, у випадку отримання від нового або від попереднього власника документально підтвердженого факту зміни власника/користувача об'єкта, або у випадку, якщо Користувач не набув статусу учасника ринку електричної енергії протягом 6 місяців з дня укладення цього Договору.</p> <p>Надсилання повідомлення Користувачу про розірвання цього Договору в односторонньому порядку здійснюється в письмовій формі на адресу місцезнаходження Користувача зазначену в Заяві-приєднання чи інших документах (повідомленнях) наданих Користувачем під час дії Договору або на адресу суб'єкта господарювання вказану в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань.</p> <p>Користувач, на адресу якого відправлено повідомлення про розірвання цього</p>

		Договору, вважається повідомленим, а цей Договір вважається розірваним після спливу 20 календарних днів з дати направлення письмового повідомлення. Ризики неотримання листа, направленого на адресу Користувача, несе Користувач, на адресу якого направлено лист.».
<p>14. Прикінцеві положення</p>		
<p>14.4. Додатками до цього Договору є: заява-приєднання (додаток 1); однолінійна схема об'єкту (для виробників, ОУЗЕ та споживачів (в тому числі, ОМСР), приєднаних до системи передачі) (додаток 2); акт розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (для ОСР, виробників, ОУЗЕ та споживачів (в тому числі, ОМСР), приєднаних до системи передачі) (додаток 3); примірний зразок акта надання Послуги (додаток 4); примірний зразок акта звірки розрахунків (додаток 5); Положення про взаємодію ОСП та Виробника, з генеруючими одиницями якого диспетчери ОСП при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні взаємодіють безпосередньо (додаток 6); Положення про взаємодію ОСП та ОСР при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні (додаток 7); Положення про взаємодію ОСП та Споживача</p>		<p>З метою збереження єдиного підходу передбаченого п. 16.3 до 4 Типового Договору на передачу Узгоджено наступну редакцію першого абзацу: «14.4. Перелік додатків до цього Договору, які є його невід'ємними частинами:»</p>

<p>при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні (додаток 8); Положення про взаємодію ОСП та ОУЗЕ при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні (додаток 9); Положення про взаємодію ОСП та Виробника, з генеруючими одиницями якого диспетчери ОСП при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні взаємодіють через диспетчера ОСР (додаток 10); Перелік об'єктів електроенергетики (додаток 11 (для виробників/ОУЗЕ/Споживачів/ОМСР)).</p>		
<p style="text-align: center;">Додаток 1 до Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ</p> <p>За цією заявою-приєднання _____, (повне найменування суб'єкта господарювання) який здійснює діяльність на підставі _____ та відповідної ліцензії (за наявності) від № _____, енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС) _____, далі – Користувач, в особі _____, який діє на підставі _____, надає письмову згоду на приєднання до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (далі – Договір), розміщеного на офіційному сайті ОСП. З дати</p>	<p style="text-align: center;"><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 17.08.2023 №01/40249(вх.№ 19340/1-23 від 17.08.2023)</u></p> <p>За цією заявою-приєднання _____ (повне найменування суб'єкта господарювання) який здійснює діяльність на підставі _____ та відповідної ліцензії (за наявності) від № _____, енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код типу X) _____, ЕСРВ код (унікальний ідентифікатор учасника</p>	<p>Враховано Узгоджено у такій редакції «За цією заявою-приєднання _____ (повне найменування суб'єкта господарювання) який здійснює діяльність на підставі _____ та відповідної ліцензії (за наявності) від № _____, енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код типу X)</p>

акцептування цієї заяви-приєднання Користувач набуває всіх прав та обов'язків за Договором і несе відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

(найменування обраного постачальника послуг комерційного обліку)

Перелік об'єктів електроенергетики:

№	Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Місцезнаходження об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Потужність згідно з ліцензією на право провадження господарської діяльності, кВт	Встановлена/дозволена потужність, кВт*
1.				
2.				

оптового енергетичного ринку)

...

Обґрунтування:

Потребує уточнення щодо долучення відомостей про наявність обов'язкових кодів на ринку під час звернення щодо укладення договору, оскільки виникає колізія під час укладення за умови відсутності цих даних. Підстава зміни до ЗУ від 10.06.2023 №3141-IX стаття 81.

З метою ідентифікації процесів, об'єктів та учасників енергетичного ринку, ENTSO-E (Європейська мережа ОСП) розробила систему кодування EIC (Energy Identification Coding). При цьому вимогами Керівництва ENTSO-E The Energy Identification Coding Scheme (EIC Reference Manual (далі — Керівництво), забороняється наявність більше ніж одного EIC коду типу X у суб'єкта господарювання.

Визначення фактичного обсягу, зокрема наданих послуг на ринку електричної енергії агрегуються Адміністратором комерційного обліку за кожним окремим учасником ринку за його EIC кодом типу X з врахуванням всіх видів діяльності (виробництво, споживання, трейдерська діяльність та інші) такого учасника ринку. Наявність двох EIC кодів типу X за одним учасником ринку не дозволяється, зокрема, для уникнення некоректних даних в розрахунках, що здійснюються на ринку електроенергії.

_____, ECRB код (унікальний ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку, за наявності)

<table border="1" data-bbox="129 135 775 207"> <tr> <td data-bbox="129 135 208 207">...</td> <td data-bbox="208 135 320 207"></td> <td data-bbox="320 135 490 207"></td> <td data-bbox="490 135 620 207"></td> <td data-bbox="620 135 775 207"></td> </tr> </table> <p>* для об'єктів електроенергетики, підключених до мереж ОСП, використовуються дані технічних умов на приєднання електроустановок;</p> <p>для об'єктів електроенергетики, підключених до мереж ОСР, використовуються дані, що містяться в договорі виробника/споживача (в тому числі, ОМСР)/ОУЗЕ про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>.....</p>	...						
...							
<p>Додаток 7 до Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p> <p>ПОЛОЖЕННЯ про взаємодію ОСП та Виробника при диспетчерському (оперативно-технологічному) управлінні</p>							
<p>2. Організація ОДУ електричними мережами ОСР</p>							
<p>2.2. До функцій РДЦ у частині ОДУ роботою ОСР у складі ОЕС України належать:</p> <p>1) цілодобове диспетчерське (оперативно-технологічне) управління електричною мережею ОСР, об'єкти диспетчеризації якої знаходяться в оперативному віданні (стан і</p>							

<p>режим роботи яких впливають на режим роботи енергосистеми у цілому, а також налаштування ПА), здійснюється черговим диспетчером (ЧД) РДЦ згідно з вимогами КСП, Кодексу систем розподілу, нормативно-технічних документів, інструкцій і положень ОСП та РДЦ з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОЕС України. Перелік цих об'єктів диспетчеризації є невід'ємним додатком до Положень про оперативно-технологічні взаємовідносини між регіональними філіями ОСП та РДЦ.</p> <p>...</p> <p>Оперативне управління (відання) електричною мережею ОСП здійснює ЧД РДЦ через чергового диспетчера ОСП (далі – ЧД ОСП) шляхом надання оперативних команд та/або розпоряджень та команд ЧД ОСП.</p>	<p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 17.08.2023 №01/40249(вх.№ 19340/1-23 від 17.08.2023</u></p> <p>Оперативне управління (відання) електричною мережею ОСП здійснює ЧД РДЦ через чергового диспетчера ОСП (далі – ЧД ОСП) шляхом надання оперативних команд та/або розпоряджень та команд ЧД ОСП.</p> <p><i>Коментар: Пропущена правка</i></p>	<p>Враховано</p>
<p>Додаток 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії</p>		
<p>2. Предмет Договору</p>		

<p>2.1. За цим Договором ОСП безперервно надає послугу з передачі електричної енергії (далі – Послуга), а Користувач зобов'язується здійснювати оплату за Послугу відповідно до умов цього Договору.</p> <p>Послуга, яка надається за цим Договором згідно з Державним класифікатором продукції та послуг (ДК 016:2010), має код: 35.12.</p>	<p><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128 (вх.. від 17.08.2023 № 19424/1-23)</u></p> <p>2.1. За цим Договором ОСП зобов'язується безперервно надавати надає послугу з передачі електричної енергії (далі - Послуга), а Користувач зобов'язується здійснювати оплату за Послугу відповідно до умов цього Договору.</p> <p>...</p> <p><i>Редакційна правка.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обгрунтована пропозиція</p>
<p>6. Порядок розрахунків</p>		
<p>6.3. У разі зміни тарифу на послугу з передачі електричної енергії ОСП здійснює розрахунок належної до сплати вартості Послуги за новим тарифом, починаючи з дня набрання чинності рішенням НКРЕКП про зміну тарифу.</p>	<p><u>Лист ТОВ «Київські енергетичні послуги» лист від 16.08.2023 № 25/4/7/30/26113 (вх.№ 19282/1-23 від 16.08.2023)</u></p> <p>6.3. У разі зміни тарифу на послугу з передачі електричної енергії ОСП здійснює розрахунок належної до сплати вартості Послуги за новим тарифом, починаючи з дня введення в дію відповідних тарифів, згідно з набрання чинності рішенням НКРЕКП про зміну тарифу.</p> <p><i>Обгрунтування</i></p> <p><i>Стилістичне уточнення, оскільки дата набрання чинності постанови НКРЕКП та дата введення в дію нового тарифу є, як правило, різними.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>Узгоджено наступну редакцію</p> <p>«6.3. У разі зміни тарифу на послугу з передачі електричної енергії ОСП здійснює розрахунок належної до сплати вартості Послуги за новим тарифом, починаючи з дня введення в дію відповідного тарифу, згідно з рішенням НКРЕКП про зміну тарифу»</p>
<p>6.4. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів приймання-передачі Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі – Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного</p>	<p><u>Лист ТОВ «Київські енергетичні послуги» лист від 16.08.2023 № 25/4/7/30/26113 (вх.№ 19282/1-23 від 16.08.2023)</u></p> <p>6.4. Користувач здійснює оплату розрахунок за фактичний обсяг Послуги.....</p> <p><i>Обгрунтування:</i></p> <p><i>Технічна правка</i></p> <p><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128</u></p>	<p>Не враховано</p> <p>Передбачено збереження єдиної термінології</p>

<p>документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.</p> <p>Вартість наданої Послуги за розрахунковий період визначається до 10 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Акти приймання-передачі Послуги направляються Користувачу до 12 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно).</p> <p>Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за наступною версією даних комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в Системі управління ринком, що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.</p> <p>Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта приймання-передачі Послуги (включно).</p> <p>Акти приймання-передачі Послуги та акти коригування до актів приймання-передачі Послуги та рахунки у відповідному розрахунковому періоді ОСП направляє Користувачу в електронній формі з використанням електронного підпису (із застосуванням Сервісу) або надає</p>	<p>6.4. Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів приймання-передачі Послуги, наданих ОСП, або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з накладенням уповноваженою особою на підписання документів кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки, з дотриманням порядку та вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі «р7s» використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.</p> <p><i>Коментар: Редакційна правка</i></p> <p>Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює на підставі виставлених рахунків до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта приймання-передачі Послуги (включно).</p> <p><i>Обґрунтування:</i> даний час рахунки до актів коригування не надсилаються, а сума належних до сплати зобов'язань Користувача зменшує авансові платежі періода, в якому складено акт коригування.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>
--	--	---

<p>Користувачу два примірники Акта приймання-передачі Послуги та/або акта коригування до актів приймання-передачі Послуги в паперовому вигляді, підписані власноручним підписом зі своєї сторони. Користувач здійснює підписання актів приймання-передачі Послуги та актів коригування до актів приймання-передачі Послуги відповідного розрахункового періоду протягом 3 робочих днів з дня їх отримання Користувачем.</p>	<p>Акти приймання-передачі Послуги та акти коригування до актів приймання-передачі Послуги та рахунки у відповідному розрахунковому періоді ОСП направляє Користувачу в електронній формі (із застосуванням Сервісу) з накладенням уповноваженою особою на підписання документів кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки, з дотриманням порядку та вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі «р7s» використанням електронного підпису або надає Користувачу два примірники Акту приймання-передачі Послуги та/або акта коригування до актів приймання-передачі Послуги в паперовому вигляді, підписані власноручним підписом зі своєї сторони. Користувач здійснює підписання актів приймання-передачі Послуги та актів коригування до актів приймання-передачі Послуги відповідного розрахункового періоду протягом 3 робочих днів з дня їх отримання Користувачем.</p> <p><i>Коментар:Редакційна правка</i></p> <p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 17.08.2023 №01/40249(вх.№ 19340/1-23 від 17.08.2023</u></p> <p>...</p> <p>Оплату вартості Послуги, після коригування обсягів та вартості Послуг, Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта</p>	<p>Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція</p> <p>Враховано</p>
--	---	---

	<p>приймання-передачі Послуги (включно) або Акт приймання-передачі Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно).</p> <p>...</p> <p><u>Обґрунтування:</u> Уточнення винкло у зв'язку з тим, що під час дії військового стану з'явилися користувачі системи розрахунки за якими по 1 версії даних комерційного обліку відрізняються від другої (або наступних) версії даних на +100%. Тобто під час формування Акту надання послуг за результатами розрахункового періоду за версією 1 (2) обсяг послуги може дорівнювати 0, що буде змінено після деокупації по 2 (3) версії даних на величину обсягу, що $\neq 0$.</p> <p>Водночас у разі відсутнього обсягу наданої послуги за зазначеними договорами у відповідному звітному періоді, оформлення актів приймання-передачі послуг чинним законодавством України не передбачено.</p> <p>Таким чином при обсягу послуги = 0 Акт надання послуги не формується. Але він сформується за звітний період під час коригування обсягу наданої послуги. В такому випадку потребує уточнення за текстом договору терміну оплати Акта надання послуги який сформовано на підставі оновлених (наступних) даних комерційного обліку під час проведення коригування.</p>	
<p>6.5. У разі виникнення розбіжностей за отриманим від ОСП за попередній розрахунковий період актом приймання-передачі Послуги Користувач має право оскаржити зазначені в акті приймання-передачі Послуги вартість та/або фактичний обсяг Послуги шляхом направлення ОСП (АКО) та ППКО повідомлення протягом 5 робочих днів з дня отримання акта. Процедура оскарження не звільняє Користувача від платіжного зобов'язання у встановлений цим Договором термін. Якщо Користувач не надає ОСП повідомлення з</p>	<p><u>Лист ТОВ «Київські енергетичні послуги» лист від 16.08.2023 № 25/4/7/30/26113 (вх.№ 19282/1-23 від 16.08.2023)</u></p> <p>У разі підтвердження розбіжностей ППКО споживача, ППКО Користувача надає АКО актуальні дані для здійснення врегулювання. Врегулювання розбіжностей здійснюється в терміни та у відповідності до вимог Правил врегулювання (Додаток 10 до Правил ринку). Результати зміни обсягів наданої Послуги відображаються в Акті коригування.</p> <p><u>Обґрунтування:</u></p>	<p>Враховано частково Узгоджено наступну редакцію «У разі підтвердження розбіжностей ППКО надає АКО актуальні дані для здійснення врегулювання. Врегулювання розбіжностей здійснюється в терміни та у відповідності до вимог Правил врегулювання (Додаток 10 до Правил ринку). Результати зміни обсягів наданої Послуги відображаються в Акті коригування.»</p>

<p>обґрунтуванням розбіжностей протягом 5 робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі Послуги, то вважається, що цей акт прийнятий без розбіжностей.</p> <p>У разі підтвердження розбіжностей ППКО Користувача надає АКО актуальні дані для здійснення врегулювання. Врегулювання розбіжностей здійснюється в терміни та відповідно до вимог Правил врегулювання (додаток 10 до Правил ринку). Результати зміни обсягів наданої Послуги відображаються в Акті коригування.</p>	<p><i>Підтвердження буде надаватись ППКО споживача, в тому числі, споживача, який приєднаний до мереж ОСР або для споживачів приєднаних до мереж ОСП, які купуватимуть у електропостачальника укладається договір згідно ПРРЕЕ, а тому споживач або не буде Користувачем в розумінні КСП, або не буде стороною цього Договору.</i></p>	
<p>6.6. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, Користувач сплачує пеню у розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня) від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.</p> <p>Пеня нараховується до повного виконання Користувачем своїх зобов'язань щодо оплати заборгованості.</p> <p>За прострочення Користувачем термінів розрахунку оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми простроченого платежу.</p> <p>У разі виникнення від'ємної різниці між фактичною вартістю послуги в розрахунковому періоді та сумою планових платежів виставлених в цьому ж розрахунковому періоді,</p>	<p><u>Лист ТОВ»Київські енергетичні послуги» лист від 16.08.2023 № 25/4/7/30/26113 (вх..№ 19282/1-23 від 16.08.2023)</u></p> <p>6.6. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, Користувач сплачує ОСП пеню у розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня) від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.</p> <p>Пеня нараховується до повного виконання Користувачем своїх зобов'язань щодо оплати заборгованості.</p> <p>За прострочення Користувачем термінів розрахунку оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів, від дати отримання Акту приймання-передачі Послуги, додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми простроченого платежу.</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Узгоджено викласти у такий редакції:</p> <p>«6.6. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, Користувач сплачує пеню у розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня) від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.</p> <p>Пеня нараховується до повного виконання Користувачем своїх зобов'язань щодо оплати заборгованості.</p> <p>За прострочення Користувачем термінів розрахунку оплати фактичної вартості послуги понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми простроченого платежу.</p>

<p>на таку різницю пеня не нараховується.</p> <p>У випадку проведення коригування обсягу наданої Послуги попереднього періоду в меншу сторону, база нарахування пені зменшується на величину, визначену актом коригування з дня проведення такого коригування.</p> <p>Розрахунок штрафних санкцій, зокрема пені може бути проведений за результатами розрахункового періоду, тобто після формування Акта приймання-передачі Послуг. Оплата пені здійснюється за окремим рахунком. Рахунок підлягає оплаті протягом 3 робочих днів від дати отримання.</p> <p>У разі якщо фактичний обсяг оплати Користувачем Послуги перевищує суму нарахованої вартості послуг по цьому договору, ОСП (за заявою Користувача) протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повертає Користувачу надлишок коштів або самостійно враховує їх як оплату Послуги наступних розрахункових періодів (у випадку відсутності заяви Користувача про повернення надлишку коштів).</p> <p>За наявності заборгованості за цим Договором кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення. При повній сплаті заборгованості минулих періодів надлишок коштів може бути зарахований в оплату пені та штрафних санкцій за наявності письмової згоди Користувача.</p> <p>У разі недотримання ОСП термінів повернення коштів Користувач має право нарахувати пеню у розмірі 0,1 % від суми коштів (але не більше</p>	<p>У разі виникнення від'ємної різниці між фактичною вартістю послуги в розрахунковому періоді та сумою планових платежів виставлених в цьому ж розрахунковому періоді, на таку різницю пеня не нараховується.</p> <p>У випадку проведення коригування обсягу наданої Послуги попереднього періоду в меншу сторону, база нарахування пені зменшується на величину, визначену актом коригування, а вже нарахована пеня скасовується.</p> <p>...</p> <p><u>Обґрунтування:</u> <i>З метою уникнення подвійного тлумачення доцільно здійснити уточнення, що прострочка має відраховуватись від дати отримання Акту, оскільки з технічних чи інших причин ОСП може сформувавши Акт набагато пізніше ніж строк оплати, який передбачений, як 15 число. Врегулювання (коригування) може відбуватись набагато пізніше, а тому вже нарахована пеня має бути скасована.</i></p> <p><u>лист ДП «НАЕК «Енергоатом» від 17.08.2023 № 01-16545/50-вих, (вх. №19500/1-23 від 18.08.2023)</u></p> <p>6.6. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, Користувач сплачує ОСП пеню у розмірі 0,1 % (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня) від суми простроченого платежу за кожен день прострочення.</p> <p>.....</p> <p>У випадку проведення коригування обсягу наданої Послуги попереднього періоду в меншу сторону, база нарахування пені зменшується на</p>	<p>У разі виникнення від'ємної різниці між фактичною вартістю послуги в розрахунковому періоді та сумою планових платежів виставлених в цьому ж розрахунковому періоді, на таку різницю пеня не нараховується.</p> <p>Розрахунок штрафних санкцій, зокрема пені може бути проведений за результатами розрахункового періоду, тобто після формування Акта приймання-передачі Послуг.</p> <p>Оплата пені здійснюється за окремим рахунком. Рахунок підлягає оплаті протягом 3 робочих днів від дати отримання.</p> <p>У разі якщо фактичний обсяг оплати Користувачем Послуги перевищує суму нарахованої вартості послуг по цьому договору, ОСП (за заявою Користувача) протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повертає Користувачу надлишок коштів або самостійно враховує їх як оплату Послуги наступних розрахункових періодів (у випадку відсутності заяви Користувача про повернення надлишку коштів).</p> <p>За наявності заборгованості за цим Договором кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення. При повній сплаті заборгованості минулих періодів надлишок коштів може бути зарахований в оплату пені та штрафних санкцій за наявності письмової</p>
---	---	---

<p>подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня), що підлягають поверненню, за кожен день прострочення. Пеня нараховується до повного виконання ОСП зобов'язань щодо повернення коштів.</p> <p>За прострочення зазначеного терміну понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми коштів, що підлягають поверненню.</p>	<p>величину, визначену актом коригування, починаючи з першого дня нарахування пені.</p> <p>Розрахунок штрафних санкцій, зокрема пені може бути проведений за результатами розрахункового періоду, тобто після формування Акта приймання-передачі Послуг.</p> <p>Оплата пені здійснюється за окремим рахунком. Рахунок підлягає оплаті протягом 3 робочих днів від дати отримання.</p> <p>У разі якщо для розрахункового періоду фактичний обсяг оплати Користувачем Послуги перевищує суму, нарахованої вартості послуг по цьому, ОСП (за заявою Користувача) протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повертає Користувачу надлишок коштів або самостійно враховує їх як оплату Послуги наступних розрахункових періодів (у випадку відсутності заяви Користувача про повернення надлишку коштів). За наявності заборгованості за цим Договором кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення. При повній сплаті заборгованості минулих періодів надлишок коштів може бути зарахований в оплату пені та штрафних санкцій за наявності письмової згоди Користувача.</p> <p>За порушення термінів повернення надлишково сплачених коштів Користувачем ОСП сплачує пеню у розмірі 0,1 % від суми коштів (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня), що підлягають поверненню, за кожен день прострочення. Пеня нараховується до повного виконання ОСП</p>	<p>згоди Користувача.</p> <p>У разі надання ОСП розрахунку коригування до податкової накладної, що відповідно до статті 192 Податкового кодексу України підлягає реєстрації в Єдиному реєстрі податкових накладних (далі - ЄРПН) Користувачем, останній зобов'язується зареєструвати такий розрахунок коригування протягом строку, що визначений пунктом 201.10 статті 201 Податкового кодексу України.</p> <p>У разі відсутності технічної можливості/ не проведення реєстрації в ЄРПН розрахунку коригування до податкової накладної протягом 365 днів з дати складання такого розрахунку коригування, ОСП має право нарахувати Користувачу штраф у розмірі, що дорівнює сумі ПДВ, визначеній в незареєстрованому розрахунку коригування, протягом 10 календарних днів з дати отримання відповідної вимоги ОСП.</p> <p>За таких обставин ОСП повертає кошти в сумі зменшеній на величину штрафу.</p> <p>За порушення термінів повернення надлишково сплачених коштів ОСП сплачує пеню у розмірі 0,1 % від суми коштів (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня), що підлягають поверненню, за кожен день прострочення. Пеня нараховується до повного виконання ОСП зобов'язань щодо повернення коштів.</p> <p>За прострочення зазначеного терміну понад</p>
---	---	---

зобов'язань щодо повернення коштів.

За прострочення зазначеного терміну понад 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми коштів, що підлягають поверненню.

Оплата пені здійснюється за окремим рахунком. Рахунок підлягає оплаті протягом 3 робочих днів від дати отримання.

Обґрунтування:

Відповідно до частини третьої статті 549 Цивільного кодексу України, пенею є неустойка, що обчислюється у відсотках від суми несвоєчасно виконаного грошового зобов'язання за кожен день прострочення виконання.

Актом коригування (згідно з п. 6.6. проекту договору) зменшується обсяг наданої Послуги. Тобто, зменшується сума грошового зобов'язання, несвоєчасне виконання якого спричинило нарахування пені. Таким чином, зменшення розміру пені повинно відбуватися, починаючи з першого дня її нарахування.

Окрім, цього вважаємо за доцільне встановити паритетну відповідальність між ОСП та Користувачем за недотримання термінів сплати та повернення коштів відповідно до вимог пункту 6.6 цього Договору.

НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 17.08.2023 №01/40249(вх.№ 19340/1-23 від 17.08.2023

Доповнити новим абзацем п.6.6

...

У разі надання ОСП розрахунку коригування до податкової накладної, що відповідно до статті 192 Податкового кодексу України підлягає реєстрації в Єдиному реєстрі податкових накладних (далі - ЄРПН) Користувачем, останній зобов'язується зареєструвати такий розрахунок коригування

30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7 % від суми коштів, що підлягають поверненню.

Оплата пені здійснюється за окремим рахунком. Рахунок підлягає оплаті протягом 3 робочих днів від дати отримання.»

протягом строку, що визначений пунктом 201.10 статті 201 Податкового кодексу України.

У разі відсутності технічної можливості/ не проведення реєстрації в ЄРПН розрахунку коригування до податкової накладної протягом 365 днів з дати складання такого розрахунку коригування, Користувач сплачує ОСП штраф у розмірі, що дорівнює сумі ПДВ, визначеній в незареєстрованому розрахунку коригування, протягом 10 календарних днів з дати отримання відповідної вимоги ОСП. ~~Зобов'язання зі сплати штрафу може бути припинено шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог у разі наявності заборгованості ОСП перед Користувачем за відповідним договором, на виконання умов якого було складено розрахунок коригування до податкової накладної, що не може бути/ не зареєстрований протягом 365 днів в ЄРПН. За таких обставин ОСП повертає кошти в сумі зменшеній на величину штрафу.~~

У разі недотримання ОСП термінів повернення коштів Користувач має право нарахувати пеню у розмірі 0,1 % від суми коштів (але не більше подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла у період, за який сплачується пеня), що підлягають поверненню, за кожен день прострочення. Пеня нараховується до повного виконання ОСП зобов'язань щодо повернення коштів.

За прострочення зазначеного терміну понад

	<p>тридцять 30 календарних днів додатково стягується штраф у розмірі 7- % від суми коштів, що підлягають поверненню.</p> <p><u>Обґрунтування:</u> Доповнення до умов договору необхідне для уникнення збитків НЕК "Укренерго" в сумі податкового зобов'язання з ПДВ за від'ємними розрахунками коригування до податкових накладних, реєстрація яких покладається на Користувача. Без реєстрації таких розрахунків коригування Користувачем НЕК "Укренерго" не має права на зменшення податкового зобов'язання в декларації з ПДВ. Також реєстрація розрахунків коригування не можлива якщо з дати виписки податкової накладної яка коригується пройшло 1095 днів, Користувач має борг на СЕО ПДВ, або його скасовано як платника ПДВ. Дана норма дозволить НЕК "Укренерго" стягнути збиток в сумі ПДВ з винної сторони, в наслідок діяльності/ бездіяльності якої не зареєстровано від'ємний розрахунок коригування.</p>	
<p>6.9. Оплата вартості нарахованих штрафних санкцій та/або пені здійснюється на поточний рахунок ОСП, що зазначається в рахунку до сплати. За дату оплати рахунку приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок ОСП.</p>	<p><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128</u></p> <p>6.9. Оплата вартості нарахованих штрафних санкцій та/або пені здійснюється на поточний рахунок ОСП, що зазначається в рахунку до сплати. За дату оплати рахунку приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок ОСП.</p> <p><u>Обґрунтування:</u> Редакційна правка, запропоноване формулювання є некоректним, оскільки штрафна санкція включає в собі пеню та штраф, тобто поняття «штрафна санкція» є більш ширшим.</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція Передбачено збереження єдиної термінології</p>
<p>7. Права Сторін</p>		
<p>7.1. ОСП має право:</p> <p>1) отримувати від Користувача своєчасну оплату за Послугу;</p>		

<p>2) обмежувати, припиняти, знижувати надійність надання Послуги та відключати від системи передачі у випадках, визначених КСП;</p> <p>3) у разі виявлення порушень умов цього Договору іншою Стороною, що передбачає застосування санкцій, чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману вигоду тощо, ОСП має право вимагати від Користувача відповідного відшкодування;</p> <p>.....</p>	<p><u>Лист ТОВ»Київські енергетичні послуги» лист від 16.08.2023 № 25/4/7/30/26113 (вх.№ 19282/1-23 від 16.08.2023)</u></p> <p>3) у разі виявлення порушень умов цього Договору іншою Стороною Користувачем, що передбачає застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману вигоду тощо, ОСП має право вимагати від Користувача відповідного відшкодування;</p> <p><i>Обґрунтування: Технічна правка.</i></p>	<p>Враховано</p>
<p>7.2. Користувач має право:</p> <p>1) отримувати від ОСП Послугу з дотриманням установлених показників якості надання цих Послуг відповідно до глави 2 розділу XI КСП;</p> <p>2) вимагати компенсацію у випадку недотримання показників якості надання Послуги відповідно до розділу XI КСП;</p> <p>3) відповідно до частини першої статті 57 Закону України «Про ринок електричної енергії» звертатися до ОСП щодо відключення/відновлення електроживлення споживача у випадках, визначених Правилами роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p><u>Лист ТОВ»Київські енергетичні послуги» лист від 16.08.2023 № 25/4/7/30/26113 (вх.№ 19282/1-23 від 16.08.2023)</u></p> <p>4) у разі виявлення порушень умов цього Договору ОСП, що передбачає застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману вигоду тощо, Користувач має право вимагати від ОСП відповідного відшкодування;</p> <p><i>Обґрунтування З метою забезпечення балансу щодо прав сторін, потрібно доповнити дзеркальною нормою розділ з правами Користувача, аналогічно з запропонованою редакцією підпункту 3 п.7.1. Договору.</i></p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p>
<p>9. Обов'язки та відповідальність Сторін</p>		
<p>9.3. Користувач зобов'язується:</p> <p>1) подавати ОСП обсяги планової резервованої потужності за затвердженими ОСП формами у терміни та у порядку, що</p>	<p><u>Лист ТОВ»Київські енергетичні послуги» лист від 16.08.2023 № 25/4/7/30/26113 (вх.№ 19282/1-23 від 16.08.2023)</u></p> <p>1) подавати ОСП обсяги планової резервованої потужності за затвердженими ОСП формами у</p>	<p>Враховано</p>

<p>визначені в главах 6 та 10 цього Договору;</p> <p>2) підписувати зі своєї сторони акти приймання-передачі Послуги, акти коригування до актів приймання-передачі Послуги, акти звірки розрахунків наданої Послуги та повертати ОСП;</p> <p>.....</p>	<p>терміни та у порядку, що визначені в главах 6 та 10 цього Договору; та відповідно зміна нумерації</p> <p><i>Обґрунтування</i> В новій редакції надання прогностичних обсягів не передбачено.</p>	
<p>11. Обставини непереборної сили (форс-мажорні обставини)</p>		
<p>11.2. Доказом дії форс-мажорних обставин є документи (оригінали), видані Торгово-промисловою палатою України.</p>	<p><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128</u></p> <p>11.2. Доказом дії форс-мажорних обставин є документи (оригінали), видані Торгово-промисловою палатою України/ регіональними ТПП/іншим компетентним органом, установою.</p> <p><i>Обґрунтування:</i> Уточнення, з урахуванням діючих положень про засвідчення форс-мажорних обставин (роз'яснення ТПП України про засвідчення форс-мажорних обставин на період дії воєнного стану в Україні)</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p> <p>Відповідно діючого законодавства, засвідчують форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) та видають сертифікат про такі обставини, зокрема у період дії введеного воєнного стану, Торгово-промислова палата України та уповноважені нею регіональні торгово-промислові палати</p>
<p>14. Термін дії Договору</p>		
<p>14.4. ОСП має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку, надіславши Користувачу повідомлення про розірвання, у випадку отримання від нового або від попереднього власника документально підтвердженого факту зміни власника/користувача об'єкта, або у випадку, якщо Користувач не набув статусу учасника ринку електричної енергії протягом 6 місяців з дня укладення цього Договору.</p> <p>Надсилання повідомлення Користувачу про</p>	<p><u>Лист ТОВ «Київські енергетичні послуги» лист від 16.08.2023 № 25/4/7/30/26113 (вх.№ 19282/1-23 від 16.08.2023)</u></p> <p>Надсилання повідомлення Користувачу про розірвання цього Договору в односторонньому порядку здійснюється в письмовій формі на адресу місцезнаходження Користувача зазначену в цьому Договорі Заяві-приєднання чи інших документах (повідомленнях) наданих Користувачем під час дії Договору або на адресу суб'єкта господарювання вказану в</p>	<p>Враховано. Узгоджено викласти у наступній редакції:</p> <p>14.4. ОСП має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку, надіславши Користувачу повідомлення про розірвання, у випадку отримання від нового або від попереднього власника документально підтвердженого факту зміни власника/користувача об'єкта, або у випадку, якщо Користувач не набув статусу</p>

<p>розірвання цього Договору в односторонньому порядку здійснюється в письмовій формі на адресу Користувача зазначену в цьому Договорі. Користувач, на адресу якого відправлено повідомлення про розірвання цього Договору, вважається повідомленим, а цей Договір вважається розірваним після спливу 20 календарних днів з дати направлення письмового повідомлення. Ризики неотримання листа, направлено на адресу Користувача, несе Користувач, на адресу якого направлено лист.</p>	<p>Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань. Користувач, на адресу якого відправлено повідомлення про розірвання цього Договору, вважається повідомленим, а цей Договір вважається розірваним після спливу 20 календарних днів з дати направлення письмового повідомлення. Ризики неотримання листа, направлено на адресу Користувача, несе Користувач, на адресу якого направлено лист.</p> <p><i>Обґрунтування:</i> <i>Оскільки сам договір публічний і не міститиме реквізити Користувача, то доцільно здійснити уточнення.</i></p>	<p>учасника ринку електричної енергії протягом 6 місяців з дня укладення цього Договору. Надсилання повідомлення Користувачу про розірвання цього Договору в односторонньому порядку здійснюється в письмовій формі на адресу місцезнаходження Користувача зазначену в Заяві-приєднання чи інших документах (повідомленнях) наданих Користувачем під час дії Договору або на адресу суб'єкта господарювання вказану в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань. Користувач, на адресу якого відправлено повідомлення про розірвання цього Договору, вважається повідомленим, а цей Договір вважається розірваним після спливу 20 календарних днів з дати направлення письмового повідомлення. Ризики неотримання листа, направлено на адресу Користувача, несе Користувач, на адресу якого направлено лист.</p>
<p>14.5. Припинення/розірвання дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання обов'язків, що виникли в період дії цього Договору.</p>	<p><u>Лист ТОВ»Київські енергетичні послуги» лист від 16.08.2023 № 25/4/7/30/26113 (вх.№ 19282/1-23 від 16.08.2023)</u> 14.5. Припинення дії/розірвання дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання обов'язків, що виникли в період дії цього Договору. <i>Стилістична правка.</i></p>	<p>Враховано</p>
<p>15. Інші умови</p>		
<p>15.1. Цей Договір може бути змінений ОСП в</p>	<p><u>ТОВ»Київські енергетичні послуги» лист від</u></p>	

<p>односторонньому порядку у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини, пов'язані з наданням Послуги.</p> <p>У такому випадку зміни до цього Договору вносяться ОСП протягом 10 днів з дня набрання чинності відповідними нормативно-правовими актами.</p>	<p><u>16.08.2023 № 25/4/7/30/26113 (вх.№ 19282/1-23 від 16.08.2023)</u></p> <p>Пропонується доповнити До внесення відповідних змін у Договір, Сторони керуються нормами зміненого законодавства і такі норми мають перевагу над положеннями Договору</p> <p><i>Обґрунтування:</i> З різних причин може бути затримка в актуалізації договору, проте сторони мають керуватись нормами законодавства з моменту набрання ними чинності.</p> <p><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128</u></p> <p>15.1. Цей Договір може бути змінений ОСП в односторонньому порядку у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини, пов'язані з наданням Послуги.</p> <p>У такому випадку зміни до цього Договору вносяться ОСП протягом 10 днів з дня набрання ними чинності, а також електронною поштою невідкладно повідомляється Користувач про такі зміни з накладенням уповноваженою особою на підписання документів кваліфікованого електронного підпису та/або кваліфікованої електронної печатки, з дотриманням порядку та вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі «p7s».</p> <p><i>Обґрунтування:</i> Уточнення, яке забезпечить належне інформування Користувача щодо змін, які внесені у договір, та забезпечення його права щодо розірвання такого договору.</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p> <p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p>
--	---	---

<p>15.2. Цей Договір зі змінами оприлюднюється на офіційному вебсайті ОСП. Якщо Користувач не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з дати набрання чинності змінами, вважається, що він погодився зі зміненим Договором.</p>	<p><u>Лист ПРАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО» від 17.08.2023 № 20-10/3128</u> 15.2. Договір зі змінами оприлюднюється на офіційному вебсайті ОСП. ОСП зобов'язаний належним чином та невідкладно повідомити про це Користувача про внесення змін до Договору. Якщо Користувач не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з дати набрання чинності змінами, вважається, що він погодився зі зміненим Договором. <u>Коментар:</u> Редакційні правка, з метою забезпечення обізнаності Користувачів з актуальною редакцією договору.</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована позиція</p>
<p style="text-align: center;">Додаток 1 до Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії</p> <p style="text-align: center;">ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ</p> <p>За цією заявою-приєднання</p> <p>_____ (повне найменування суб'єкта господарювання)</p> <p>який здійснює діяльність на підставі _____ та відповідної ліцензії (за наявності) від _____ № _____, енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС) _____, далі – Користувач, в особі _____, який діє на підставі _____, надає письмову згоду на приєднання до договору про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Договір), розміщеного на</p>	<p><u>Лист ТОВ «Київські енергетичні послуги» лист від 16.08.2023 № 25/4/7/30/26113 (вх.№ 19282/1-23 від 16.08.2023)</u> За цією заявою-приєднання</p> <p>_____ (повне найменування суб'єкта господарювання чи ПІБ фізособи)</p> <p><u>Обґрунтування:</u> Користувачем може бути і фізична особа, зокрема, ФОП.</p>	<p>Враховано</p>

офіційному сайті ОСП. З дати акцептування цієї заяви-приєднання Користувач набуває всіх прав та обов'язків за Договором і несе відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

(найменування обраного постачальника послуг комерційного обліку)

Перелік об'єктів електроенергетики:

№	Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Місцезнаходження об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Потужність згідно з ліцензією на право провадження діяльності, кВт	Встановлена/дозволена потужність, кВт*
1.				
2.				
...				

* для об'єктів електроенергетики, підключених до мереж ОСП, використовуються дані технічних умов на приєднання електроустановок;
для об'єктів електроенергетики, підключених до

(найменування обраного постачальника послуг комерційного обліку, не заповнюється електропостачальником)

Уточнення, оскільки електропостачальник не має ППКО

Перелік об'єктів електроенергетики (не заповнюється електропостачальником):

Обґрунтування:

Уточнення оскільки електропостачальник може не мати споживачів на момент приєднання, а оновлення заяви-приєднання при кожній зміні споживачем постачальника створить додаткове навантаження на учасників ринку

**Не враховано.
Недостатньо обґрунтована позиція**

мереж ОСР, використовуються дані, що містяться в договорі виробника/споживача (в тому числі, ОМСР)/ОУЗЕ про надання послуг з розподілу електричної енергії.

До заяви-приєднання додається:

1. Копія документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), завірена копія довіреності, виданої в установленому порядку тощо).

2. Копії договорів споживача та/або виробника/ОМСР/ОУЗЕ про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з додатками (для виробників, ОМСР, ОУЗЕ та споживачів, розміщених за місцем провадження ліцензованої діяльності відповідного ОСР).

Цією заявою-приєднання Користувач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.

Своїм підписом Користувач (уповноважена особа) підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.

З текстом Договору, Кодексом системи

2. Копії ~~договорів споживача та/або виробника/ОМСР/ОУЗЕ~~ індивідуальних (не публічних) додатків до договору(ів) про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з додатками (для виробників, ОМСР, ОУЗЕ та споживачів, ~~розміщених за місцем провадження ліцензованої діяльності~~ об'єкти яких приєднані до відповідного ОСР).

Обґрунтування:

Оскільки договір розподілу є публічним, то відсутня потреба вимагати копію такого договору.

Диспетчерської

Email (загальний):

Email (для документообігу):

Обґрунтування:

У Користувача може бути тільки один телефон. Щодо телефону для документообігу, то обмін документами по телефону є не можливим. Тому додаткові номери телефонів, наприклад номер факсу, можна вказувати у графі «Додаткові телефони».

Має зазначатись в договорі на оперативно-диспетчерське обслуговування.

Не враховано.
Недостатньо обґрунтована позиція

Враховано

<p>передачі, Кодексом комерційного обліку електричної енергії ознайомлений.</p> <p>Реквізити Користувача:</p> <p>_____</p> <p>Скорочене найменування суб'єкта господарювання:</p> <p>_____</p> <p>Місцезнаходження юридичної особи</p> <p>_____</p> <p>Поштова адреса</p> <p>_____</p> <p>IBAN:</p> <p>_____</p> <p>ЄДРПОУ:</p> <p>_____</p> <p>Індивідуальний податковий номер</p> <p>_____</p> <p>Телефон загальний:</p> <p>_____</p> <p>Телефон для документообігу:</p> <p>_____</p> <p>Додаткові телефони (за наявності):</p> <p>_____</p> <p>Контактної особи:</p> <p>_____</p> <p>Бухгалтерії:</p> <p>_____</p>	<p><i>Законодавство не визначає поняття загальної електронної адреси та адреси для документообігу, тому доцільно залишити одну адресу, яку Користувач і має вказати, як контактну для здійснення документообігу та отримання повідомлень.</i></p> <p><u>НЕК «УКРЕНЕРГО» лист від 17.08.2023 №01/40249(вх.№ 19340/1-23 від 17.08.2023</u></p> <p>За _____ цією заявою-приєднання _____ (повне найменування суб'єкта господарювання) який здійснює діяльність на підставі _____ та відповідної ліцензії (за наявності) від _____ № _____, енергетичний ідентифікаційний код (EIC-код типу X) _____, ECRB код (унікальний ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку)</p> <p><i><u>Обґрунтування:</u></i> <i>Потребує уточнення щодо долучення відомостей про наявність обов'язкових кодів на ринку під час звернення щодо укладення договору, оскільки виникає колізія під час укладення за умови відсутності цих даних. Підстава зміни до ЗУ від 10.06.2023 №3141-IX стаття 81.</i> <i>З метою ідентифікації процесів, об'єктів та учасників енергетичного ринку, ENTSO-E (Європейська мережа ОСП) розробила систему кодування EIC (Energy Identification Coding). При цьому вимогами Керівництва ENTSO-E The Energy Identification Coding Scheme (EIC) Reference Manual (далі — Керівництво), забороняється наявність більше ніж одного EIC коду типу X у суб'єкта господарювання.</i> <i>Визначення фактичного обсягу, зокрема наданих послуг на ринку електричної енергії агрегуються Адміністратором комерційного обліку за кожним окремим учасником ринку за його EIC кодом типу X з врахуванням всіх видів діяльності (виробництво,</i></p>	<p>Враховано Узгоджено в такій редакції:</p> <p>«За _____ цією заявою-приєднання _____ (повне найменування суб'єкта господарювання) який здійснює діяльність на підставі _____ та відповідної ліцензії (за наявності) від _____ № _____, енергетичний ідентифікаційний код (EIC-код типу X) _____, ECRB код (унікальний ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку, за наявності)»</p>
--	---	--

<p>Диспетчерської</p> <hr/> <p>Email (загальний):</p> <hr/> <p>Email (для документообігу):</p> <hr/> <p>Статус платника податку:</p> <hr/> <p>(підпис уповноваженої особи, печатка у разі наявності)</p> <hr/> <p>(П.І.Б. уповноваженої особи)</p>	<p><i>споживання, трейдерська діяльність та інші) такого учасника ринку. Наявність двох ЕІС кодів типу X за одним учасником ринку не дозволяється, зокрема, для уникнення некоректних даних в розрахунках, що здійснюються на ринку електроенергії.</i></p>	
--	---	--